



РОССИЯ
Краснодарский край г. Краснодар
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»

СРО Союз «РН-Проектирование», СРО-П-124-25012010, р.н. 044-2009

Заказчик - ООО «РН-Уватнефтегаз»

**КУСТ СКВАЖИН №1-БИС СЕВЕРО-ТЯМКИНСКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ОБУСТРОЙСТВО**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка
Часть 2. Проект полосы отвода**

1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01

Том 2.2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	7592-22		24.05.2022



РОССИЯ
Краснодарский край г. Краснодар
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»

СРО Союз «РН-Проектирование», СРО-П-124-25012010, р.н. 044-2009

Заказчик - ООО «РН-Уватнефтегаз»

**КУСТ СКВАЖИН №1-БИС СЕВЕРО-ТЯМКИНСКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ОБУСТРОЙСТВО**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка
Часть 2. Проект полосы отвода**

1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01

Том 2.2

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
30140/П		

Главный инженер

Д.Ю. Шестаков

Главный инженер проекта

А.Ю. Гусев

Начальник ОПиСП

В.А. Брезгун

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	7592-22		24.05.2022

2022

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение		Наименование	Примечание (страница)
1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01-С		Содержание тома 2.2	2 Изм.1
1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01		Схема планировочной организации земельного участка Проект полосы отвода Графическая часть	3 Изм.1
1	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01-СХ-001	Схема планировочной организации земельного участка Проект полосы отвода Обзорная схема (1:25000)	29 Изм.1 (Зам.)
2	1750620/0817Д-П-007.016.000-СЗУ-01-Ч-001	Схема планировочной организации земельного участка Проект полосы отвода Схема отвода земельных (лесных) участков (1:2000)	30 Изм.1 (Зам.)
3	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01-Ч-001	Схема планировочной организации земельного участка Продольный профиль автомобильной дороги	31 Изм.1 (Нов.)
4	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01-Ч-002	Схема планировочной организации земельного участка Продольный профиль трубопровода от подключения куста №1 от ПК0 до ПК18+87.44	32 Изм.1 (Нов.)
5	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01-Ч-003	Схема планировочной организации земельного участка Продольный профиль трубопровода от куста №1-бис от ПК0 до ПК3+84.69	33 Изм.1 (Нов.)
6	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01-Ч-004	Схема планировочной организации земельного участка Продольный профиль трубопровода от куста №1-бис от ПК3+84.69 до ПК17+49.63	34 Изм.1 (Нов.)
7	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01-Ч-005	Схема планировочной организации земельного участка Укрупненный продольный профиль перехода через р. Лосиная (Первая) трубопровода от подключения куста №1 от ПК10 до ПК11	35 Изм.1 (Нов.)

Изм. № подл.	Интв. №	Подп. и дата	Взам. инв. №	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01-С						Стадия	Лист	Листов	
				1	-	Зам.	7592-22		24.05.22				
	30140/П			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Содержание тома 2.2	П	1	
				Разраб.		Запорощенко			24.05.22		ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		
				Н. контр.		Кудря			24.05.22				
				ГИП		Гусев			24.05.22				

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие сведения	4
2	Характеристика земельного участка, предоставленного для размещения объекта капитального строительства	6
2.1	Физико-географическая характеристика	6
2.2	Краткая техническая характеристика объекта	7
3	Расчет размеров полосы отвода лесных участков	14
4	Перечни искусственных сооружений, пересечений, примыканий, включая их характеристику, перечень инженерных коммуникаций, подлежащих переустройству	17
5	Описание решений по организации рельефа трассы и инженерной подготовке территории	18
6	Сведения о радиусах и углах поворота, длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах, преодолеваемых высотах	20
6.1	ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения	20
6.2	Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от МФНС Южно-Петъегского месторождения - ЦПС Тямкинского месторождения	20
6.3	Нефтегазосборный трубопровод от точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1 Северо-Тямкинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения	20
6.4	Автомобильная дорога от автодороги на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения	20
7	Обоснование размещения объекта на землях лесного фонда	21
8	Ссылочные нормативные документы	23
	Приложение А Ведомость пересечений (на 4 листах)	24
	Таблица регистрации изменений	28

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм. № подл.	30140/П	Разраб.	Запорощенко		24.05.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Стадия	Лист	Листов	
		Зав.гр.	Берх		24.05.22					П
		Нач.отд.	Брезгун		24.05.22		Схема планировочной организации земельного участка Проект полосы отвода	ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		
		Н. контр.	Кудря		24.05.22					
		ГИП	Гусев		24.05.22					
		1	-	Зам.	7592-22					
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Проект «Куст скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство» разработан на основании:

- задания на проектирование «Куст скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство»;
- материалов проектной документации «Куст скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство»;
- материалов инженерных изысканий ПАО «Гипротюменнефтегаз», выполненных в марте-апреле 2021 г.

Раздел выполнен в соответствии с требованиями Земельного, Лесного, Водного и Градостроительного кодексов РФ, Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Лесные участки, предназначенные для строительства проектируемых объектов расположены на территории Северо-Тямкинского месторождения, на землях лесного фонда Уватского лесничества.

В соответствии с заданием на проектирование в составе проекта предусмотрено строительство следующих объектов:

- Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения;
- Автомобильная дорога от автодороги на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения;
- Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от МФНС Южно-Петъегского месторождения - ЦПС Тямкинского месторождения;
- Нефтегазосборный трубопровод от точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1 Северо-Тямкинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения;
- ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения.

Выбор трасс линейных объектов производился на основе анализа особенностей рельефа местности, характера естественных и искусственных препятствий с использованием топографических материалов инженерных изысканий.

Лесные участки выбраны в соответствии с принципами:

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	30140/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Лист
				1	-	Зам.		7592-22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

- наименьшей удаленности от ранее запроектированных и строящихся объектов нефтегазового комплекса;
- прокладки линейных коммуникаций в едином технологическом коридоре;
- рационального использования земель, минимизации вырубki древесно-кустарниковой растительности;
- экономической целесообразности;
- преимущественного расположения лесных участков на менее пересеченной территории и вне заболоченных территорий;
- благоприятных инженерно-геологических условий размещения объектов (отсутствие бугров пучения и термокарстовых явлений) в районе строительства.

Проектируемые объекты в составе проекта «Куст скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство», представлены на чертеже (1750620/0817Д-П-007.016.000-СЗУ-01-Ч-001).

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ».
Информация, содержащаяся в документе, может быть
раскрыта или передана третьим лицам только
по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Лист
30140/П								3
1	-	Зам.	7592-22		24.05.22			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

2 ХАРАКТЕРИСТИКА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, ПРЕДОСТАВЛЕННОГО ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

2.1 Физико-географическая характеристика

В географическом отношении район проектирования расположен на территории Северо-Тямкинского месторождения, Уватского района, Тюменской области, Российской Федерации на землях лесного фонда Уватского лесничества, Жердняковского участкового лесничества.

Ближайшими населенными пунктами являются п. Салым (106 км в северном направлении), п. Демьянка (110 км северо-западном направлении), с. Уват (162 км западном направлении), п. Туртас (151 км в юго-западном направлении), с. Новый Васюган (282 км на юго-восток).

Рельеф на территории месторождения равнинный с отдельными возвышениями, с незначительным перепадом высот. Абсолютные отметки поверхности колеблются в пределах от 88 м до 92 м. Угол наклона земной поверхности не превышает 1 градуса.

Территория месторождения расположена в таежно-болотистой местности. Массивы леса занимают 50% площади. Растительный покров на месторождении представлен хвойными лесами: кедром, елью, пихтой, сосной, а также лиственными породами: осиной, березой. Преобладающие породы хвойные. Заболоченные участки, в основном, покрыты угнетенным низкорослым лесом и мелким кустарником.

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 2,2 °С, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 23,0 °С, а самого жаркого июля + 17,2 °С. Абсолютный минимум температуры – минус 53 °С, абсолютный максимум – 35 °С (метеостанция Таурово).

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки 0,98 обеспеченности минус 44 °С; 0,92 обеспеченности - минус 40 °С. Температура воздуха наиболее холодных суток 0,98 обеспеченности минус 47 °С; 0,92 обеспеченности - минус 45 °С. Продолжительность холодного периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 0^{\circ}\text{C}$ - 179 дней, средняя температура - минус 12,1 °С; $\leq 8^{\circ}\text{C}$ - 241 день, средняя температура - минус 8 °С; $\leq 10^{\circ}\text{C}$ - 258 дней, средняя температура - минус 6,8 °С. (метеостанция Демьянское).

Дата первого заморозка осенью – 16.08, последнего – 18.06. Продолжительность безморозного периода 58 дней (метеостанция Таурово).

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Лист	
30140/П			1	-	Зам.	7592-22		24.05.22	4
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.	Дата

Осадков в районе выпадает много, особенно в теплый период с апреля по октябрь – 425 мм, в холодное время с ноября по март – 152 мм, годовая сумма осадков – 577 мм. Соответственно держится высокая влажность воздуха, средняя относительная влажность меняется от 62 до 84% (метеостанция Таурово). Суточный максимум осадков 64 мм (метеостанция Демьянское).

Средняя дата образования снежного покрова 23.10, дата схода 12.05. Сохраняется снежный покров 193 дня. Сохраняется снежный покров 193 дня (метеостанция Таурово).

2.2 Краткая техническая характеристика объекта

На основании задания на проектирование «Куст скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство» предусматривается строительство следующих объектов:

- Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения;
- Автомобильная дорога от автодороги на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения;
- Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от МФНС Южно-Петъегского месторождения - ЦПС Тямкинского месторождения;
- Нефтегазосборный трубопровод от точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1 Северо-Тямкинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения;
- ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения.

Площадь проектируемого объекта включает в себя территорию основных планировочных решений, и внешнюю полосу шириной 1 м от границы применения планировочных решений. Площадь планировочных решений не превышает площадь земельного участка, предоставленного для размещения проектируемого объекта, в соответствии с утвержденным документом территориального планирования.

Основные технико-экономические показатели проектируемых площадок с учетом этапов приведены в таблице 2.1.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Лист
30140/П						5		
1	-	Зам.	7592-22	24.05.22				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Таблица 2.1 - Основные технико-экономические показатели

Наименование	Количество
	Куст скважин № 1-бис
Площадь проектируемого объекта, м ²	25870
Площадь территории в пределах обвалования, м ²	12702
Площадь застройки по этапам строительства, м ² :	1314
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина первой позиции)	828
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина второй позиции)	44
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина третьей позиции)	44
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина четвертой позиции)	44
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина пятой позиции)	44
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина шестой позиции)	44
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина седьмой позиции)	44
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина восьмой позиции)	44
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина девятой позиции)	70
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина десятой позиции)	44

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Лист	
1	-	Зам.	7592-22		24.05.22		6	
Инва. № подл.	30140/П	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Наименование	Количество
	Куст скважин № 1-бис
десятой позиции)	
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина одиннадцатой позиции)	64
в т.ч. площадь, занятая оборудованием, м ² :	531
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина первой позиции)	485
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина второй позиции)	4
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина третьей позиции)	4
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина четвертой позиции)	4
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина пятой позиции)	4
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина шестой позиции)	4
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина седьмой позиции)	4
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина восьмой позиции)	4
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина девятой позиции)	4
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-	4

Изм. № подл.	30140/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

1	-	Зам.	7592-22		24.05.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		7

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

		Количество					
		Куст скважин № 1-бис					
Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина десятой позиции)							
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина одиннадцатой позиции)		10					
в т.ч. площадь, занятая инженерными сетями, м ² :		343					
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина первой позиции)		40					
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина второй позиции)		40					
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина третьей позиции)		40					
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина четвертой позиции)		40					
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина пятой позиции)		40					
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина шестой позиции)		40					
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина седьмой позиции)		40					
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина восьмой позиции)		40					
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина девятой позиции)		66					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Лист
1	-	Зам.	7592-22		24.05.22		8

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Наименование	Количество
	Куст скважин № 1-бис
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина десятой позиции)	40
– этап строительства: Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина одиннадцатой позиции)	54
Плотность застройки, %	10,4
Площадь съездов, проездов, тротуаров и площадок, м ²	5712
Площадь водоотводных сооружений, м ²	404
Площадь откосов (с учетом полосы 1 м от границы проектируемых конструкций), м ²	7085
Площадь используемой территории, м ²	14515
Площадь свободной территории, м ²	11355
Площадь рубки леса, га	9,02
Площадь засыпки торфа, м ² :	1726

В соответствии с заданием на проектирование по объекту «Куст скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения» для обеспечения круглосуточной связи с проектируемым кустом скважин № 1-бис запроектирована автомобильная дорога IV-н технической категории согласно СП 37.13330.2012.

Согласно п. 7.2.2 СП 37.13330.2012 проектируемая дорога классифицируется:

- по месту расположения – межплощадочная;
- по назначению – вспомогательная;
- по срокам использования – постоянная;
- по объему перевозок – не нормируется.

Строительство автомобильной дороги от автодороги на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до куста скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения предусмотрено отдельным этапом.

Начало проектируемой автомобильной дороги от автодороги на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до куста скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения ПК0+00,25 (камеральный) соответствует кромке проезжей части запроектированного Технологического вдольтрассового проезда от куста №1 Северо-Тямкинского месторождения до Радонежского месторождения (участок 1) (1750619/0156Д). Конец проектируемой автомобильной дороги – ПК4+03,83.

Ив. № подл.	30140/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

1	-	Зам.	7592-22		24.05.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		9

Максимальная абсолютная отметка поверхности земли проектируемой автомобильной дороги составляет 91,33 м, минимальная – 90,65 м.

Основные технические параметры проектируемой автомобильной дороги представлены в Таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Основные технические параметры проектируемой дороги

Параметр	Единица измерения	Нормативное значение	Фактическое значение
Расчетная скорость движения	км /ч	30	30
Число полос движения	шт	1	1
Ширина земляного полотна	м	5,50	5,50
Ширина проезжей части	м	3,50	3,50
Ширина обочин	м	1,00	1,00
Поперечный уклон проезжей части	‰	20	20
Поперечный уклон обочины	‰	40	40
Наибольший продольный уклон	‰	100	23
Наименьшее расстояние видимости:			
- встречного автомобиля	м	100	100
- поверхности дороги	м	50	50
Наименьший радиус вертикальных кривых:			
- вогнутых	м	800	-
- выпуклых	м	650	763
Нагрузка на одиночную наиболее нагруженную ось двухосного автомобиля для расчета прочности дорожных одежд	кН	100	100
Расчетная нагрузка для искусственных сооружений	кН	A14, H14	A14, H14
Вероятность превышения максимальных расходов паводков для малых мостов и труб	%	3	3
Минимальное отверстие водопропускных труб	м	1,50	1,50
Ширина расчетного автомобиля	м	2,50	2,50

Состав проектируемых сооружений трубопроводов приведен в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Перечень проектируемых сооружений

Наименование объектов	Характеристика	Количество
Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин №1-бис Северо-Тяжминского место-	DN200, PN40	385 м

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Лист
							10

Наименование объектов

Характеристика

Количество

рождения до точки подключения в нефтегазо-
сборный трубопровод от МФНС Южно-
Петьегского месторождения – ЦПС Тямкинско-
го месторождения

DN250, PN40

1365 м

Нефтегазосборный трубопровод от точки под-
ключения в нефтегазосборный трубопровод от
куста скважин №1 Северо-Тямкинского место-
рождения до точки подключения в нефтегазо-
сборный трубопровод от куста скважин №1-
бис Северо-Тямкинского месторождения

DN200, PN40

1888 м

Трубопровод устойчив к ожидаемым механическим, температурным напряжениям
и коррозионному воздействию.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информацию, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласению между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Лист
30140/П			1	-	Зам.	7592-22		24.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

3 РАСЧЕТ РАЗМЕРОВ ПОЛОСЫ ОТВОДА ЛЕСНЫХ УЧАСТКОВ

В данном томе предусматривается расчет размеров полосы отвода под строительство следующих объектов:

- Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения;
- Автомобильная дорога от автодороги на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения;
- Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинское месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от МФНС Южно-Петъегского месторождения - ЦПС Тямкинского месторождения;
- Нефтегазосборный трубопровод от точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1 Северо-Тямкинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения;
- ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения.

Для строительства вышеперечисленных объектов в составе проекта «Куст скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство» предоставлены лесные участки общей площадью **34,9315 га**, в том числе в границах ранее учтенных земель – **13,9904 га**, в границах вновь образованных – **20,9411 га**.

Требуемые площади отводов лесных участков для строительства объектов определяются из условий размещения сооружений, необходимых для нормальной эксплуатации проектируемых объектов и с соблюдением требований нормативной документации, утвержденной законодательными актами РФ.

Площадь проектируемого объекта включает в себя территорию основных планировочных решений, и внешнюю полосу шириной 1 м от границы применения планировочных решений. Площадь планировочных решений не превышает площадь земельного участка, предоставленного для размещения проектируемого объекта, в соответствии с утвержденным документом территориального планирования.

Площадь отвода земель на период строительства проектируемых объектов предназначена для размещения техники и оборудования, необходимых для безопасной эксплуатации проектируемых объектов.

На период эксплуатации проектируемых линейных объектов, в соответствии с нормативными документами, для обеспечения нормальных условий использования и исключения возможных повреждений трубопровода, линий ВЛ, устанавливаются охранные зоны:

- ширина охранной зоны ВЛ 35 кВ – 22 м. (согласно Постановлению Правительства РФ от 24.02.2009г. №160 «Правил установления охранных зон объектов электро-

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Лист
30140/П			1	-	Зам.	7592-22		24.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

сетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»);

- ширина охранной зоны нефтегазосборного трубопровода составляет 50 м.

В соответствии с нормами отвода СН 459-74, ВСН № 14278 тм-т1, а также с учетом принятых проектных решений ширина полосы отвода составляет для автомобильной дороги – от 23 до 43 м, ширина полосы отвода для линии ВЛ 35 кВ принята в соответствии с нормами отвода ВСН № 14278 тм-т1, ПУЭ и принятыми проектными решениями, а также учетом рубки леса принята равной от 50 до 60 м, ширина отвода под строительство проектируемого нефтегазосборного трубопровода составляет 23 м.

В таблице 3.1 приведен расчет площадей аренды земельных (лесных) участков представлен в сводной ведомости отвода земельных (лесных) участков, предназначенных для строительства объектов по проекту «Куст скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство».

Таблица 3.1 – Ведомость отвода земельных (лесных) участков

Наименование объекта	Площадь отвода, кв. м	На период строительства, кв. м		На период эксплуатации, кв. м	
		в границах ранее учтенных	в границах вновь образованных	в границах ранее учтенных	в границах вновь образованных
Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения	116003	-	90133	-	25870
Автомобильная дорога от автодороги на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения	13021	2063	5053	928	4977
Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от МФНС Южно-Петъегского месторождения - ЦПС Тямкинского месторождения;	116198	105331	5778	5089	-
Нефтегазосборный трубопровод от точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1 Северо-Тямкинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения;					
ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения	104093	26426	77358	67	242
ВСЕГО	349315	133820	178322	6084	31089
По срокам аренды	349315	312142		37173	

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	30140/П

1	-	Зам.	7592-22		24.05.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		13

Наименование объекта	Площадь отвода, кв. м	На период строительства, кв. м		На период эксплуатации, кв. м	
		в границах ранее учтенных	в границах вновь образованных	в границах ранее учтенных	в границах вновь образованных
В границах вновь образованных земельных (лесных) участков	209411		178322		31089
В границах ранее учтенных земельных (лесных) участков	139904		133820		6084

Договоры аренды лесных участков, используемых для строительства проектируемых объектов, представлены в томе 1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗ-01.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	30140/П	Подп. и дата		Взам. инв. №	
1	-	Зам.	7592-22		24.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01					Лист
					14

4 ПЕРЕЧНИ ИСКУССТВЕННЫХ СООРУЖЕНИЙ, ПЕРЕСЕЧЕНИЙ, ПРИМЫКАНИЙ, ВКЛЮЧАЯ ИХ ХАРАКТЕРИСТИКУ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕУСТРОЙСТВУ

При проектировании объектов учитываются пересечения с различными естественными и искусственными сооружениями. Информация о пересечениях представлена в приложении А.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Лист
30140/П						15		
1	-	Зам.	7592-22		24.05.22			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

5 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА ТРАССЫ И ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Выбор площадки для строительства произведен на основании утвержденной схемы разработки месторождения. Проектируемые сооружения и инженерные коммуникации размещаются в зоне, свободной от застройки.

Размещение проектируемого объекта на месторождении выполнено, исходя из требований экологической безопасности и эксплуатационной надежности. Объект расположен с учетом наименьшего воздействия на рельеф, почвы, растительный и животный мир, с учетом розы ветров.

За основу компоновки генерального плана площадки принята технологическая схема, размещение коридоров для прокладки технологических сетей с учетом транспортных связей, условий строительства и ремонта.

В основу планировочного решения планов положены следующие принципы:

- группирование объектов по функциональному назначению;
- рациональное проектирование транспортных и инженерных коммуникаций;
- экономное использование территории.

Проектными решениями принята система сплошной вертикальной планировки площадки в насыпи. Организация рельефа выполнена из условия скорейшего отвода поверхностных вод от проектируемых сооружений путем придания нормативных поперечных уклонов в сторону амбаров для сбора талой и дождевой воды.

Планировочные отметки по площадке изменяются в пределах от 88,70 до 88,48 м.

На подъездах к кусту с учетом площадок для стоянки пожарной техники продольный уклон изменяется от 0 ‰ до 4 ‰, поперечный уклон по проезжей части составляет 20 ‰ по обочинам 40 ‰. Планировочные отметки колеблются от 88,50 до 88,45.

Организация рельефа выполнена из условия скорейшего отвода поверхностных вод от проектируемых сооружений путем придания нормативных поперечных уклонов в сторону амбара для сбора талой и дождевой воды.

Гидроизоляция дна и откосов амбара для сбора дождевых и талых вод выполняется укладкой на спланированное основание геомембраны толщиной 1,50 мм.

Дождевые стоки поступают в амбары для сбора дождевых и талых вод. По мере накопления вода из амбаров для сбора дождевых и талых вод вывозится передвижными средствами.

Для обеспечения подъездов к проектируемому оборудованию, проезда пожарной и ремонтной техники, запроектированы внутриплощадочные проезды. Система проездов кольцевая и тупиковая с разворотными площадками в конце проезда 15x15 м.

В соответствии с техническими требованиями на проектирование, в пределах

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Лист
30140/П						16		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

движения буровой установки предусмотрено устройство в насыпи дополнительного лежневого настила из леса средним диаметром 0,25 м, габариты лежневого настила в плане составляют 20,00 x 78,00 м.

Временные сооружения на период бурения скважин размещаются на площадках с покрытием из железобетонных плит 1ПДН-14 на основании из песка средней крупности. Ко всем сооружениям предусмотрен технологический подъезд с покрытием капитального типа. Для обеспечения отвода поверхностных вод от проектируемых зданий и сооружений на кусте скважин №9-бис предусмотрена система поверхностного водоотвода.

Для движения техники по площадке куста скважин на проездах предусмотрено устройство покрытия из плит 1ПДН-14, уложенных по слою геополотна. Система проездов кольцевая и тупиковая с разворотными площадками в конце проезда размером не менее 15x15 м.

Для переезда через обвалование на кусте скважин устраивается пандус с покрытием из железобетонных плит 1ПДН-14. По верху пандуса конструкцией учтена горизонтальная площадка длиной 6 м.

Покрытие площадки для пожарной техники предусмотрено из плит 1ПДН-14, размером 12x12 м по слою геополотна, оставшийся габарит площадки для стоянки пожарной техники до размеров 20x20 м предусмотрено укрепить щебнем толщиной 0,15 м.

На подходах к проектируемым зданиям и сооружениям предусмотрена планировка территории для беспрепятственной их эксплуатации.

Повороты трубопроводов в вертикальной и горизонтальной плоскостях выполняются упругим изгибом сваренной нити или с помощью крутоизогнутых отводов радиусом 1,5DN и 5DN.

На всем протяжении трасс принят подземный способ прокладки.

По трассе трубопроводов предусмотрена установка знаков опознавательных с указанием на них километража. Знаки устанавливаются в пределах видимости, но не более чем через 1000 м, а также, дополнительно на углах поворота. Предупредительные знаки устанавливаются на пересечениях с существующими автодорогами и коммуникациями.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	30140/П	Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	Зам.	7592-22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.
			Подп.
			Дата
1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01			Лист
			17

6 СВЕДЕНИЯ О РАДИУСАХ И УГЛАХ ПОВОРОТА, ДЛИНЕ ПРЯМЫХ И КРИВОЛИНЕЙНЫХ УЧАСТКОВ, ПРОДОЛЬНЫХ И ПОПЕРЕЧНЫХ УКЛОНАХ, ПРЕОДОЛЕВАЕМЫХ ВЫСОТАХ

6.1 ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения

Трасса ВЛ 35 кВ исполнена 1 линией. От начала (ПК 0+00.25) до конца (ПК 17+86.00) принимает северо-восточное направление.

6.2 Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от МФНС Южно-Петъегского месторождения - ЦПС Тямкинского месторождения

Трасса трубопровода от начала (ПК 0+00.00) до конца (ПК 17+49.63) принимает северо-восточное направление.

6.3 Нефтегазосборный трубопровод от точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1 Северо-Тямкинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения

Трасса трубопровода от начала (ПК 0+00.00) до конца (ПК 18+87.44) принимает северо-восточное направление.

6.4 Автомобильная дорога от автодороги на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения

Трасса автомобильной дороги от начала (ПК 0+00.00) до конца (ПК 4+03.83) принимает северо-западное направление.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм. № подл.	30140/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

1	-	Зам.	7592-22		24.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01

Лист

18

7 ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА НА ЗЕМЛЯХ ЛЕСНОГО ФОНДА

В связи с отсутствием в районе проектируемого объекта земель иных категорий, для целей строительства выбраны участки из категории земель лесного фонда. В соответствии со ст. 21 Лесного кодекса, строительство, реконструкция и эксплуатация объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, на землях лесного фонда допускаются для: 1) осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых; 2) использования линий электропередачи, линий связи, дорог, трубопроводов и других линейных объектов, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов.

При проведении работ по строительству и эксплуатации объектов проектирования будут проводиться мероприятия по максимально возможному исключению загрязнений поверхностных и подземных вод.

Проектом предусмотрены следующие решения, относящиеся к охране поверхностных и подземных вод:

- устройство обвалования по периметру проектируемых площадок;
- перед началом работы герметичность технологических и промысловых трубопроводов проверяется гидравлическими испытаниями
- контролируемый и планируемый сбор воды после гидравлических испытаний;
- централизованный сбор и вывоз отходов производства и потребления;
- для сбора утечек при ремонтных операциях на устье скважины предусмотрены инвентарные поддоны с последующим сливом в дренажную емкость;
- проведение постоянного мониторинга коррозии.

Для охраны земель при строительстве объекта проектные решения обеспечивают:

- сохранение границ, отведенных для выполнения строительно-монтажных работ;
- прокладки инженерных коммуникаций с минимально необходимыми расстояниями между ними, в одном технологическом коридоре;
- слив горюче-смазочных материалов в специально отведенных для этого местах с последующей утилизацией и очисткой;
- своевременный вывоз всех видов отходов с территории проведения работ
- минимальный запас горюче-смазочных материалов на площадках хранится в бочках на специально отведенном оборудованном месте;
- соблюдение правил пожарной безопасности в период проведения строительно-монтажных работ;
- полный запрет на бесконтрольное передвижение строительной техники вне организованных проездов.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	30140/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Лист
				1	-	Зам.		7592-22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

8 ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Обозначение документа, на который дана ссылка		Номер раздела, пункта, подпункта тома
№ 190-ФЗ от 29.12.2004г.	Градостроительный кодекс Российской Федерации	1
№136-ФЗ от 25.10.2001г.	Земельный кодекс Российской Федерации	1
№74-ФЗ от 03.06.2006г.	Водный кодекс Российской Федерации	1
№200-ФЗ от 04.12.2006г.	Лесной кодекс Российской Федерации	1
Постановление Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87	О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию	1
Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009г. N 160	О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон	3
Постановление Правительства РФ от 13.08.1996г. № 997	Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи	7
СП 37.13330.2012	Свод правил. Промышленный транспорт.	2
СН 459-74	Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин	3
ВСН № 14278 тм-т1,	Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.38 – 750 кВ	3
ПУЭ, издание 7	Правила устройства электроустановок	3

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл. 30140/П	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	Лист
			1	-	Зам.	7592-22		24.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Приложение А- Ведомость пересечений

Ведомость водных преград, пересекаемых трассами

№№ п/п	КМ по трассе	ПК по трассе	Тип точки	Тип преграды	Наименование водотока	Урез воды, м	Ширина в межень, м	Глубина в межень, м	Скорость течения, м/с	Дата изысканий	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинское месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от МФНС Южно-Петьегского месторождения - ИПС Тямкинского месторождения											
1	1	14+64.20		ручей	без названия	87.91	4.22	0.5	3	31.III	
Нефтегазосборный трубопровод от точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1 Северо-Тямкинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения											
1	1	10+44.91		река	Лосиная(Первая)	82.83	3.99	0.5	3	29.III	
Автомобильная дорога к кусту скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения от точки примыкания к технологическому вдольтрассовому проезду от куста №1 Северо-Тямкинского месторождения до Радонежского месторождения											
Пересечений нет											
ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения											
1	1	10+34.89		река	Лосиная(Первая)	83.1	4.33	0.5	3	29.III	
ВЛ 35 кВ от концевой опоры ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения до ММПС куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения											
Пересечений нет											

Составил Кушнир И.А.

Проверил Пучков В.Н.

Ведомость пересечения автомобильных дорог трассами

№№ п/п	Местоположение по трассе, км	Пикет	Плюс	Наименование дороги	Угол пересечения, градусы	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Километраж автодороги в месте пересечения с трассой	Владелец, адрес, телефон, факс	Грунтовые условия перехода
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинское месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от МФНС Южно-Петъегского месторождения - ЦПС Тямкинского месторождения												
1	0	0	90.95	Изысканная трасса автомобильной дороги к кусту скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения от точки примыкания к технологическому вдольтрассовому проезду от куста №1 Северо-Тямкинского месторождения до Радонежского месторождения (ПК2+43.57)	90							
Нефтегазосборный трубопровод от точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1 Северо-Тямкинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения												
Пересечений нет												
Автомобильная дорога к кусту скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения от точки примыкания к технологическому вдольтрассовому проезду от куста №1 Северо-Тямкинского месторождения до Радонежского месторождения												
Пересечений нет												
ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения												
1	0	0	80.39	Автодорога	85		грунт	5.99	5.99		ООО "РН-Уватнефтегаз"	
ВЛ 35 кВ от концевой опоры ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения до ММПС куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения												
Пересечений нет												

Составил Кушнир И.А.

Проверил Пучков В.Н.

Ведомость подземных сооружений, пересекаемых трассами

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюс	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тяжтинское месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от МФНС Южно-Петъегского месторождения - ЦПС Тяжтинского месторождения										
1	0.38	3	75.35	Нефтепровод		1.0	114	90	ООО "РН-Уватнефтегаз"	
Нефтегазосборный трубопровод от точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1 Северо-Тяжтинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тяжтинского месторождения										
1	0.34	3	38.87	Нефтепровод		1.0	114	89	ООО "РН-Уватнефтегаз"	
Автомобильная дорога к кусту скважин №1бис Северо-Тяжтинского месторождения от точки примыкания к технологическому вдольтрассовому проезду от куста №1 Северо-Тяжтинского месторождения до Радонежского месторождения										
1	0.24	2	43.57	Изысканная трасса нефтегазосборного трубопровода от куста скважин № 1-бис Северо-Тяжтинское м/р до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от МФНС Южно-Петъегского м/р - ЦПС Тяжтинского м/р (ПК0+80.95)				90		
ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тяжтинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тяжтинского месторождения										
Пересечений нет										
ВЛ 35 кВ от концевой опоры ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тяжтинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тяжтинского месторождения до ММПС куста скважин №1бис Северо-Тяжтинского месторождения										
Пересечений нет										

Составил Кушнир И.А.

Проверил Пучков В.Н.

Ведомость пересечения наземных коммуникаций трассами

№№ п/п	Местоположение по трассе, км	Пикет	Плюс	Наименование линии, напряжение	Число пересекаемых проводов, шт.	Схемы расположения проводов	Угол пересечения, градусы	Высота и род опор	Расстояние от оси трассы до левой опоры пересекемой линии	Расстояние от оси трассы до правой опоры пересекемой линии	Высота нижнего провода левого столба	Высота нижнего провода правого столба	Высота нижнего провода в точке пересечения	Высота верхнего провода левого столба	Высота верхнего провода правого столба	Высота верхнего провода в точке пересечения	Владелец, адрес, телефон, факс	Дата и температура воздуха	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от МФНС Южно-Петьегского месторождения - ЦПС Тямкинского месторождения																			
1	0.46	4	65.81	ВЛ 220 кВ Демьянское-Пихтовое	7 пр.		75		145.60	181.15	20.84	19.96	10.52	33.86	32.97		ООО "РН-Уватнефтегаз"	27.06.2021 t=15	
2	1.21	12	10.73	каб. 380В			58										ООО "РН-Уватнефтегаз"		наз.
Нефтегазосборный трубопровод от точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1 Северо-Тямкинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения																			
1	0.12	1	15.74	каб. 380В			12										ООО "РН-Уватнефтегаз"		наз.
2	0.14	1	42.18	ВЛ 35 кВ	7 пр.		59		120.65	39.01	15.98	14.52	13.84	23.92	22.52		ООО "РН-Уватнефтегаз"	27.06.2021 t=15	
3	0.29	2	94.93	каб. 380В			25										ООО "РН-Уватнефтегаз"		наз.
4	0.42	4	15.18	каб. 380В			25										ООО "РН-Уватнефтегаз"		наз.
Автомобильная дорога к кусту скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения от точки примыкания к технологическому вдольтрассовому проезду от куста №1 Северо-Тямкинского месторождения до Радонежского месторождения																			
Пересечений нет																			
ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения																			
Пересечений нет																			
ВЛ 35 кВ от концевой опоры ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения до ММПС куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения																			
Пересечений нет																			

Составил: Кушнир И.А.

Проверил: Пучков В.Н.

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				
1	-	1-26	-	-	26	7592-22		24.05.22

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
30140/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	7592-22		24.05.22

1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01

Лист

26

ОБЗОРНАЯ СХЕМА
Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинское месторождения. Обустройство

(1:25 000)

Документ разработан ООО "НК "Роснефть" -НТЦ".
Информация, содержащаяся в документе, может
быть раскрыта или передана третьим лицам только
по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Согласовано
Разработчик
Проверил

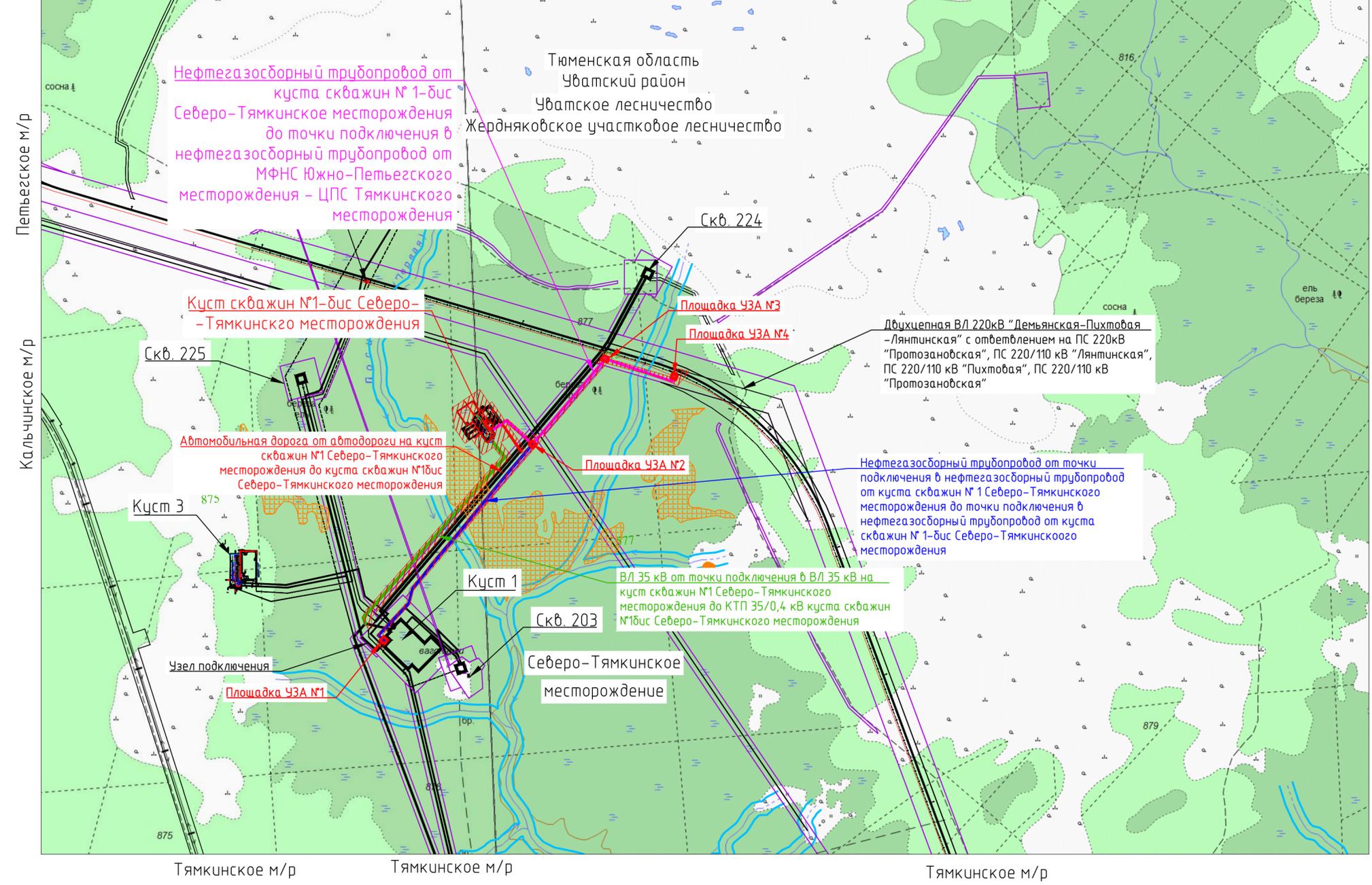
Согласовано
Разработчик
Проверил

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.
30140/П

С



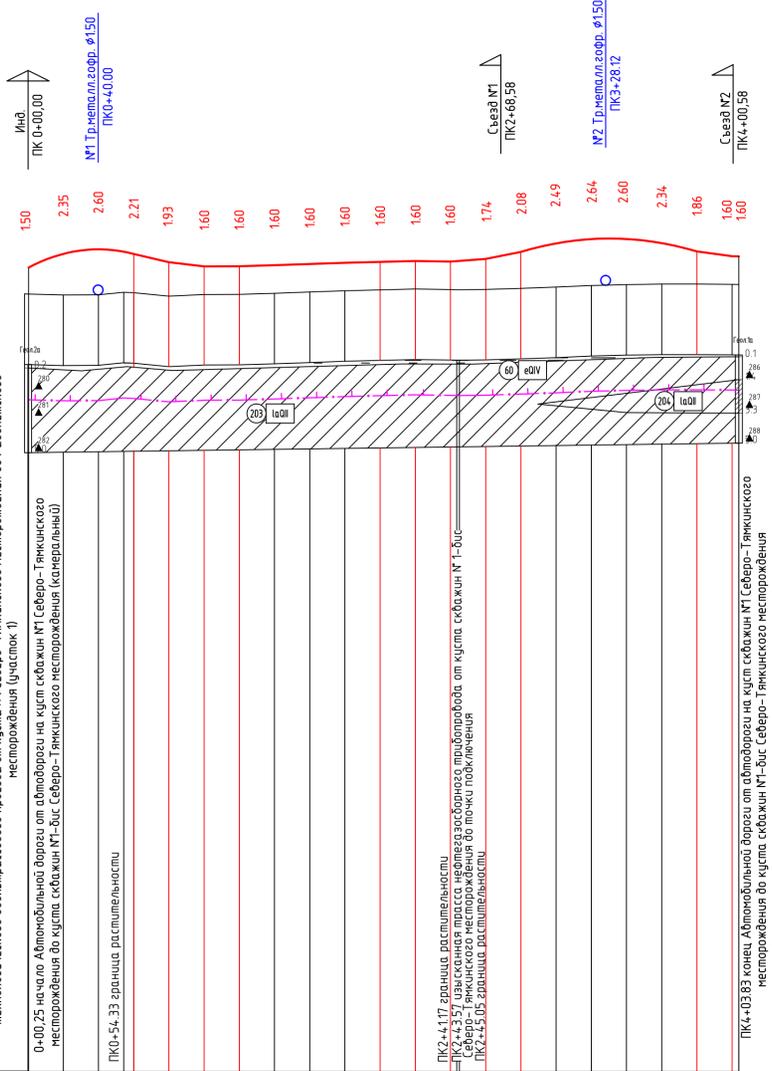
Условные обозначения:

- Территория размещения объектов в рамках проекта
- Проектируемая площадка
- Проектируемый НГС
- Проектируемая автодорога
- Проектируемая ВЛ
- Водоохранные зоны
- Существующие и ранее запроектированные объекты
- Границы земельных участков
- Участки с кедром, номер квартала

1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01-СХ-001									
Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинское месторождения. Обустройство									
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Схема планировочной организации земельного участка Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Запороженко				24.05.22		П		1
Зав. гр.	Берх				24.05.22				
Нач. отд.	Брезгун				24.05.22	Обзорная схема (1:25000)		ООО "НК "Роснефть" -НТЦ"	
Н. контр.	Кудря				24.05.22				
ГИП	Гусев				24.05.22				

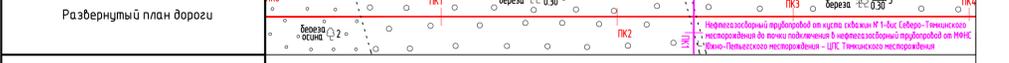
Документ разработан ООО "НК "Роснефть" -НТЦ".
Информация, содержащаяся в документе, может
быть раскрыта или передана третьим лицам только
по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Номер грунта	Группа грунта	Наименование грунта
60	9а	Почвенно-растительный слой
203	35б	Суглинок тугопластичный
204	35а	Суглинок мягкопластичный



- Условные обозначения**
- Буровая скважина
 - 10.0 Глубина скважины, м
 - 30 ▲ Отбор проб грунта нарушенной структуры слева номер пробы
 - 31 ■ Отбор проб грунта ненарушенной структуры слева номер пробы
 - Normальная глубина сезонного промерзания
 - 60 e0IV Почвенно-растительный слой
 - 203 Ia0II Суглинок тугопластичный
 - 204 Ia0II Суглинок мягкопластичный
 - Степень влажности несвязных грунтов
 - Малой степени водонасыщения: Твердая, Полутвердая, Тугопластичная
 - Средней степени водонасыщения: Пластичная, Мягкопластичная
 - Насыщенный водой: Текучепластичная, Текучая

M 12000 по горизонтали
M 1200 по вертикали
M 1200 по вертикали грунты

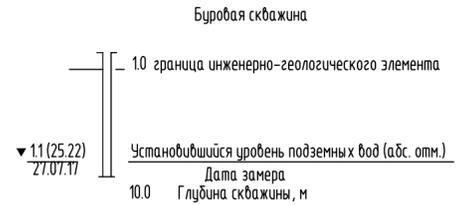


Инф. № поаб. 30140/П	Пикет, элементы плана, километры	Проектные данные		Фактические данные
		Уклон, %, длина, м	Отметка дна, м	
0	0	Уклон, %, длина, м	1	92,27
		Отметка дна, м	92,27	
1	0,33	Уклон, %, длина, м	1	93,05
		Отметка дна, м	93,05	
2	0,67	Уклон, %, длина, м	2	93,32
		Отметка дна, м	93,32	
3	1,00	Уклон, %, длина, м	2	93,05
		Отметка дна, м	93,05	
4	1,33	Уклон, %, длина, м	1	92,58
		Отметка дна, м	92,58	

1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01-Ч-001			
Куст скважин № 1-бис Севера-Тяжтинского месторождения. Обустройство			
Изм.	Кол.ч	Лист	Дата
1	-	Но. 7592-22	24.05.22
Разраб.	Запороженко	М.доку.	Подп.
Заб.гр.	Берх		
Нач.отд.	Бреззун		
Н.контр.	Кудря		
ГИП	Гусев		
Схема планировочной организации земельного участка. Проект полосы отвода.			
Продольный профиль автомобильной дороги			
Стадия	Лист	Листов	
П	1	5	
ООО "НК "Роснефть" -НТЦ"			

Укрупненный продольный профиль перехода через р. Лосина (Первая) трубопровода от подключения куста №1 от ПК10 до ПК11

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ



- 204 Номер инженерно-геологического элемента
- QIV Геологический индекс
- 30 ▲ Отбор проб грунта нарушенной структуры
слева номер пробы
- 31 ■ Отбор проб грунта ненарушенной структуры
слева номер пробы
- 37a Номер пункта по порядку - группа грунта по трудности разработки в соответствии с ГЭСН 81-02-01-2020 "Земляные работы"
- — — — — Нормативная глубина сезонного промерзания
- — — — — Установившийся уровень грунтовых вод
- eQIV (60) Почвенно-растительный слой
- IQII (203) Суглинок тугопластичный
- IQII (204) Суглинок мягкопластичный

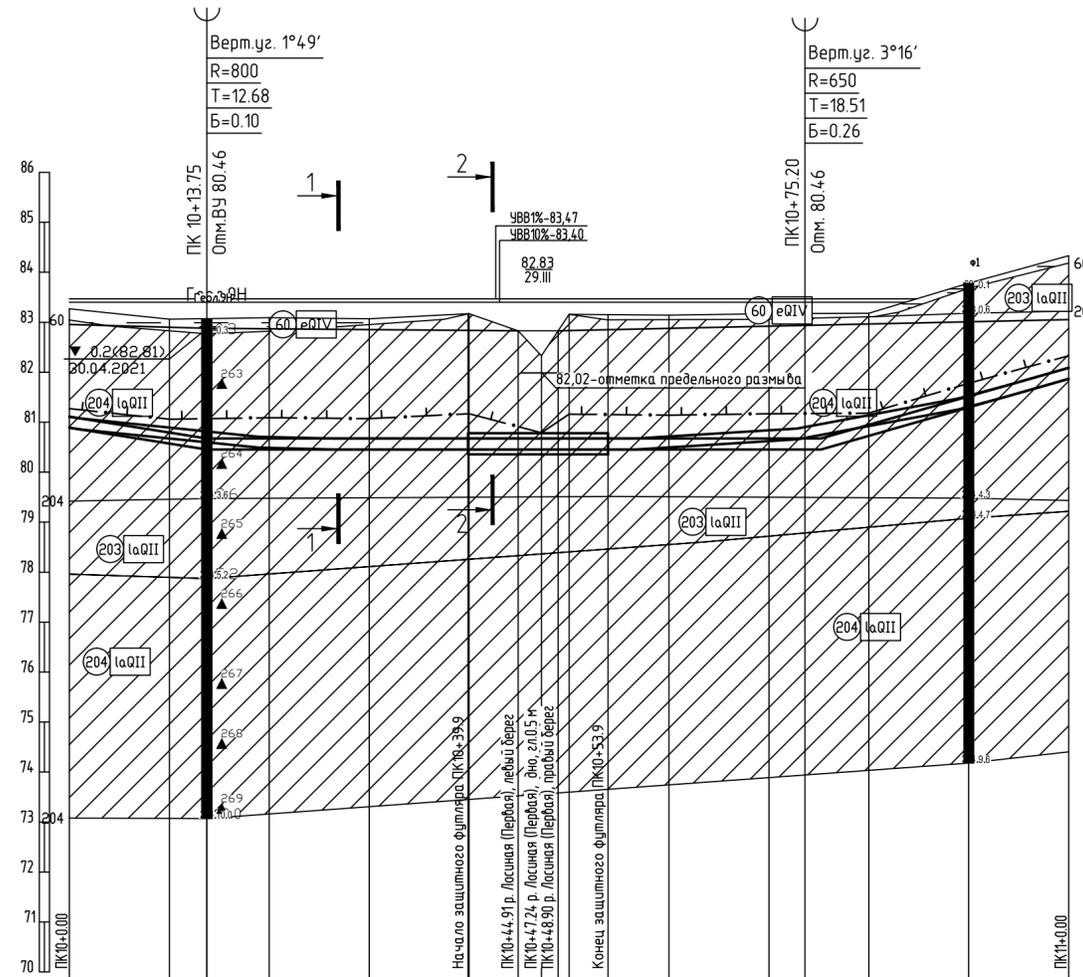
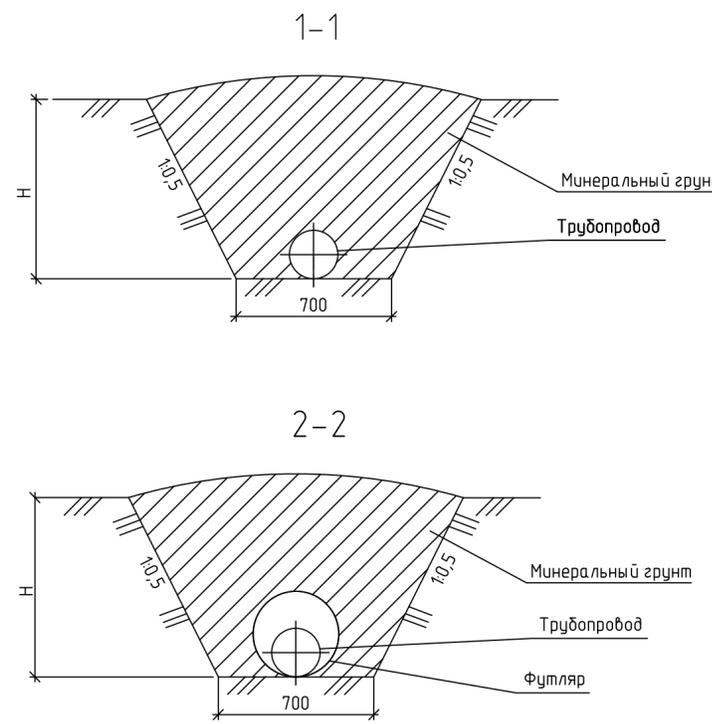


Номер ИГЭ	Наименование грунта	Группа грунта по ГЭСН 81-02-01-2020 "Земляные работы"
60	Почвенно-растительный слой	9a
203	Суглинок тугопластичный	35b
204	Суглинок мягкопластичный	35a

- Данный лист выполнен на основании чертежа 1750620/0817Д-П-007.016.810-ИГИ-03-Ч-013.
- Система высот-Балтийская 1977г.
- Данный лист читать совместно с листами 1750620/0817Д-П-007.016.810-ТЛ-01-Ч-005 и 1750620/0817Д-П-007.016.810-ТЛ-01-Ч-010.
- План нефтегазосборного трубопровода см. листы 1750620/0817Д-П-007.016.810-ТЛ-01-Ч-002.
- Защиту антикоррозионного покрытия под утяжелителями выполнить ковриками из НСМ в соответствии с таблицей. Концы ковриков должны выступать за пределы утяжелителя не менее чем на 200 мм.
- Выполнить балластировку трубопровода в соответствии с таблицей:

Участок	Тип пригрузки	Шаг, м	Кол-во	Кол-во защитных ковриков	Длина участка
ПК10+39.90 - ПК10+53.90 (футляр)	2-УТК426-12	7	2	2	14

1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01-Ч-005					
Куст скважин № 1-бис Северо-Тяжтинского месторождения. Обустройство					
Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Нов.	17592-22		24.05.22
Разраб.		Запороженко			24.05.22
Защ. гр.		Берх			24.05.22
Нач. отд.		Брезгун			24.05.22
Н. контр.		Кудря			24.05.22
ГИП		Гусев			24.05.22
Схема планировочной организации земельного участка				Стадия	Лист
Проект полосы отвода				П	5
Укрупненный продольный профиль перехода через р. Лосина (Первая) трубопровода от подключения куста №1 от ПК10 до ПК11				ООО "НК "Роснефть" -НТЦ"	



Уклон		0.0317		0.0000		0.0570		
Расстояние		13.75		61.45		24.80		
Глубина траншеи, м		2.38	2.45	2.53	2.62	2.61	2.46	
Отметка низа трубы		80.89	80.61	80.54	80.47	80.46	81.87	
Отметки земли черные, м		83.27	83.06	83.09	83.07	83.17	84.33	
Расстояние, м		10.00	3.75	6.25	10.00	9.90	10.00	
Пикетаж		ПК10						ПК11
План линии		1135.61						Футляр защитный DN400, L=14м
Километры		СВ 40°32'						1

Документ разработан ООО "НК "Роснефть" -НТЦ". Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Согласовано		Согласовано	
Инф. № подл.	3014-0/П	Взам. инв.№	Подп. и дата
М1:500 по горизонтали		Номер скважины	
М1:100 - по вертикали		Тип болот по проходимости	
М1:100-по вертикали-грунты		Категория участка трубопровода	
		Тех. хар-ка укладки труб	
		Контроль сварных стыков	
		Тип изоляции и ее протяженность	
		Защитный кожух	
		Защита изоляции от мех. повр.	
		Способ закрепления трубопровода	
		Способ разработки траншеи	
		Способ засыпки траншеи	

Разрешение		Обозначение		1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01	
7592-22		Наименование объекта строительства		«Куст скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство»	
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
1	Обложка, титул	Листы заменить. Внесена информация об изменении		1	Изменения внесены на основании утвержденной документации по планировке территории.
	1	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01-С Лист заменить. В содержание тома добавлена информация о внесении изменений.			
	1-26	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01 1,3,12, 13, 14 Листы заменить. Актуализированы сведения о площади земельных (лесных) участков.			
	1	26 Лист заменить. В таблицу регистрации изменений внесены сведения о замененных листах.			
	1	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01-СХ-001 Лист заменить. Дополнены сведения о внесении изменений и границы объекта.			
	1	1750620/0817Д-П-007.016.000-СЗУ-01-Ч-001- Лист заменить. Актуализированы каталог координат, границы отвода.			
	1-5	1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-01-Ч-001-1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ2-Ч-005 Листы новые. Графическая часть тома дополнена продольным профилем.			

Согласовано	И.контр	24.05.22
	Кудря	

Изм. внес	Запорощенко	24.05.22	ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» ИНН 2310095895 Управление инжиниринга Отдел подготовки и сопровождения проектов	Лист	Листов
Нач. отд.	Брезгун	24.05.22			
ГИП	Гусев	24.05.22			
Утв.	Кустов	24.05.22			1