



**ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ**

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»**

**Обустройство Игнялинского НГКМ  
на период ОПР. Нефтегазосборные  
трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И  
и от МУПН КП 6И до точки налива**

*ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ*

**Раздел 2. Проект полосы отвода**

**Часть 1. Текстовая часть**

**ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.01.00**

**Том 2.1**



**ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ**

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»**

**Обустройство Игнялинского НГКМ  
на период ОНР. Нефтегазосборные  
трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И  
и от МУПН КП 6И до точки налива**

*ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ*

**Раздел 2. Проект полосы отвода**

**Часть 1. Текстовая часть**

**ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.01.00**

**Том 2.1**

Главный инженер

Главный инженер проекта




Н.П. Попов




М.В. Безменов

Инов. №подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Обозначение	Наименование	Примечание
ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.01.00-С-001	Содержание тома 2.1.1	
ИГНФ1-ПАТ-П-СП.00.00-СП-001	Состав проектной документации	
ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.01.00-ТЧ-001	Раздел 2. Проект полосы отвода. Текстовая часть	

Инв. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №		ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.01.00-С-001			
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись	Дата	
	Разраб.	Газизова	<i>Газизова</i>	08.09.23	Содержание тома 2.1	Стадия	Лист	Листов
	Н.контр.	Поликашина	<i>Поликашина</i>	08.09.23		П		1
								

**СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ**

Заведующий группой		Д.В. Воронин
Инженер 1 категории		Е.В. Газизова
Нормоконтролер		Е.В. Поликашина

**СОДЕРЖАНИЕ**

1 ХАРАКТЕРИСТИКА ТРАССЫ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА .....	3
1.1 ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ .....	3
1.2 ОПИСАНИЕ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ТРАСС И СООРУЖЕНИЙ .....	5
2 РАСЧЕТ РАЗМЕРОВ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ, ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА .....	6
2.1 ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕРОВ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ПОД СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТА .....	6
2.2 РАСЧЁТ РАЗМЕРОВ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ.....	6
3 ПЕРЕЧНИ ИСКУССТВЕННЫХ СООРУЖЕНИЙ, ПЕРЕСЕЧЕНИЙ, ПРИМЫКАНИЙ, ВКЛЮЧАЯ ИХ ХАРАКТЕРИСТИКУ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕУСТРОЙСТВУ .....	14
4 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА И ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКЕ ТЕРРИТОРИИ .....	14
5 СВЕДЕНИЯ О РАДИУСАХ И УГЛАХ ПОВОРОТА, ДЛИНЕ ПРЯМЫХ И КРИВОЛИНЕЙНЫХ УЧАСТКОВ, ПРОДОЛЬНЫХ И ПОПЕРЕЧНЫХ УКЛОНАХ, ПРЕОДОЛЕВАЕМЫХ ВЫСОТАХ.....	14
6 ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА И ЕГО ИНФРАСТРУКТУРЫ НА ЗЕМЛЯХ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ, ЛЕСНОГО, ВОДНОГО ФОНДОВ, ЗЕМЛЯХ ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ.....	16
Приложение А. Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов .....	17
Приложение Б. Ведомость пересечений с водными преградами .....	18

# 1 Характеристика трассы линейного объекта

## 1.1 Характеристика района работ

В административном отношении район работ расположен в юго-восточной части Катангского района Иркутской области.

Согласно физико-географическому районированию участок изысканий расположен в таёжной области Средней Сибири.

Ближайшие населенные пункты:

- д. Верхне-Калинина, расположенная в 64 км к западу от участка изысканий;
- с. Преображенка, расположенное в 72 км к западу от участка изысканий.

Транспортная инфраструктура района изысканий не развита: постоянная связь с областным центром обеспечивается только авиацией. Автотранспортное сообщение возможно только в зимний период, по автозимникам. В бесснежный период года транспортное сообщение может осуществляться по рекам на маломоторной технике. Имеется густая сеть сейсмопрофилей, которые пригодны для прохождения гусеничной техники.

Ближайшая железнодорожная станция – Ангаракан.

Ближайший речной порт – Киренский.

Ближайший аэропорт – Талакан.

В орографическом отношении участок изысканий расположен на западной окраине Приленского плато.

Согласно схеме геоморфологического районирования Иркутской области, участок изысканий относится к подрайону с небольшими трапповыми холмами, району плато в зоне неглубокого опускания Средней подобласти слабо развитых неотектонических форм рельефа Юго-Восточной области Среднесибирского плоскогорья. Для района изысканий характерны слабо расчлененные участки плато, не затронутые свежей эрозией, сохранившие местами аллювий угасших речных систем.

Исследуемая территория находится в континентальной Восточносибирской области умеренного климатического пояса. Формирование климата происходит под влиянием Азиатского максимума в холодное время года и Азиатской депрессии – в теплое.

Климат в холодный период года формируется под влиянием Азиатского антициклона, занимающего центральную часть Евразии. Центр его находится над Тувой и Северной Монголией. Это низкое барическое образование, формирование которого начинается в сентябре, а максимальное развитие достигается в январе. В результате действия Азиатского антициклона повторяемость антициклонов значительно увеличивается, циклоны, наоборот, наблюдаются крайне редко. Погода в этот период формируется под влиянием арктических воздушных масс, континентальных воздушных масс из северных и центральных районов Сибири и с юга Западной Сибири и Казахстана, очень редко сюда может поступать воздух из Европейской части России или с Тихого океана.

Участок изысканий находится в зоне резко континентального климата с умеренно теплым летом и суровой, относительно малоснежной зимой. Лето короткое, но относительно теплое за счет повышенной продолжительности светового дня. Суровые климатические условия района определяют повсеместное распространение многолетней мерзлоты мощностью до 80 м с наличием спорадических таликов.

Основными показателями температурного режима является среднемесячная и годовая температуры воздуха, представленные в таблице 1.

**Таблица 1 – Среднемесячная и годовая температура воздуха по метеостанции Преображенка, °С**

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-29,2	-24,2	-15,4	-3,9	5,6	14,7	17,7	13,5	5,8	-4,1	-18,6	-28,4	-5,5

Ситуационный план дан на рисунке № 1.



**Рисунок 1 - Ситуационный план**

Трасса изысканий расположена в непосредственной близости от водораздела бассейнов притоков р. Енисей (Нижняя Тунгуска) и Лены (Дулисьма, Пеледуй, Нюя). Гидрографическая сеть района изысканий представлена верховьями р. Чоны и её многочисленными притоками, наиболее крупные из которых:

- левые – Хува, Игняла, Марикта, Ключик, Рассольный;
- правые – Маристая, руч. Шенарский, Ложа, Зимовейная, Бирая.

Питание рек смешанное, с преобладанием снегового. Распределение стока внутри года неравномерное. Максимальные расходы и уровни воды наблюдаются в мае-июне. Затем наступает летняя межень, прерываемая летне-осенними паводками. Зимой отмечается очень низкий сток. Для района изысканий характерно постоянное пересыхание и перемерзание части малых рек и эпизодическое пересыхание и перемерзание некоторых средних рек.

Непосредственно на участке работ гидросеть представлена пересыхающими ручьями, р.Чона, р.Ложка, р. Бирая, р. Зимовейная, ручьем без названия.

Леса в данных местоположениях имеют северотаежный облик редколесий из лиственниц сибирской и даурской с подлеском из кустарниковых берез *Betula fruticosa* и *B. exilis*. Повышенные элементы рельефа солнечных экспозиций в хорошо дренируемых условиях заняты южнотаежными темнохвойными полидоминантными лесами (ель, кедр и пихта) и мелколиственно (осина, береза)-темнохвойных с лиственницей сибирской мелкотравно-зеленомошные леса 2-3 классов бонитета. Остальные экотопы, доминирующие на обследованной территории (более 60% площади), характеризуются распространением лиственничных и сосново-лиственничных нередко с березой кустарничково-моховых лесов 2-4 классов бонитета.

## **1.2 Описание проектируемых трасс и сооружений**

В данном проекте предусматриваются следующие сооружения:

- линейная часть нефтегазосборного трубопровода DN100 от узла запуска СОД КЗ-1 (КП 2И) до УЗА-2.2, протяженностью 2260 м;
- линейная часть нефтегазосборного трубопровода DN100 от УЗА-2.2 до УЗА-1.1, протяженностью 476 м;
- линейная часть нефтегазосборного трубопровода DN100 от УЗА-1.1 до узла запуска и приема СОД (МУПН КП 6И), протяженностью 5709,68 м;
- линейная часть нефтепровода DN100 от узла запуска СОД МУПН КП 6И до УЗА-1.2, протяженностью 5716,5 м;
- линейная часть нефтепровода DN100 от УЗА-1.2 до УЗА-2.1, протяженностью 447,66 м;
- линейная часть нефтепровода DN100 от УЗА-2.1 до УЗА-3, протяженностью 8381 м;
- линейная часть нефтепровода DN100 от УЗА-3 до УЗА-4, протяженностью 213,3 м;
- линейная часть нефтепровода DN100 от УЗА-4 до УЗА-5, протяженность 9339,28 м;
- линейная часть нефтепровода DN100 от УЗА-5 до УЗА-6, протяженность 218,2 м;
- линейная часть нефтепровода DN100 от УЗА-6 до УЗА-7, протяженность 5530,61 м;
- линейная часть нефтепровода DN100 от УЗА-7 до УЗА-8, протяженность 218,47 м;
- линейная часть нефтепровода DN100 от УЗА-8 до УЗА-9, протяженностью 7566 м;
- линейная часть нефтепровода DN100 от УЗА-9 до узла приема СОД КП-2 протяженностью 7807,14 м;
- узел запуска СОД КЗ-1;
- узел приема СОД КП-2;
- узел запуска КЗ-2 и приема КП-1 СОД;
- УЗА-1.1;
- УЗА-1.2;
- УЗА-2.1
- УЗА-2.2;
- УЗА-3;
- УЗА-4;
- УЗА-5;
- УЗА-6;
- УЗА-7;
- УЗА-8;
- УЗА-9.



Ведомость пересечений проектируемого нефтепровода с водными преградами представлена в приложении Б.

Топографическая карта-схема приведена в томе 2.3 на чертежах ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.03.00-ГЧ-017... ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.03.00-ГЧ-019.

План трасс проектируемых трубопроводов приведён в томе 2.2 на чертежах ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.02.00-ГЧ-001... ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.02.00-ГЧ-030, в томе 2.3 на чертежах ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.03.00-ГЧ-001... ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.03.00-ГЧ-016.

## **2 Расчет размеров земельных участков, предоставленных для размещения линейного объекта**

### **2.1 Обоснование размеров земельных участков под строительство объекта**

Под проектируемые объекты и сооружения отвод земель предусмотрен двух видов: на период строительства и период эксплуатации.

Территории, отводимые на период строительства, необходимы для проведения строительно-монтажных работ, складирования материалов и конструкций.

Территории, отводимые на период эксплуатации месторождения, предназначены для размещения площадочных объектов.

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

Ширина полосы отвода на период строительства проектируемого нефтепровода, определена согласно проектным решениям и составляет 20 м.

Размеры земельных участков для размещения проектируемых площадок определены на основании проектных решений тома 4.3.1 «Схема планировочной организации земельного участка».

Границы полосы отвода на период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений, показаны в томе 2.2 на чертежах ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.02.00-ГЧ-001... ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.02.00-ГЧ-030, в томе 2.3 на чертежах ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.03.00-ГЧ-001... ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.03.00-ГЧ-016.

### **2.2 Расчёт размеров земельных участков**

Проектные решение раздела «Проект полосы отвода» выполнены с учетом границы зоны планируемого размещения линейного объекта, в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории.

Расчёт площади занимаемых земель для строительства проектируемых сооружений, произведен на основании графической части проекта и решений по обоснованию размеров земельных участков, принятых в п.2.1.

Данные расчёта приведены в таблице 2.

Общая площадь занимаемых земель составляет 194.4694 га.

Таблица 2 - Расчет площади занимаемых земель

Кадастровый номер участка	Номер образуемого земельного участка (образуемой частью земельного участка)	Категория земель	Вид разрешенного использования	Наименование правообладателей земельных участков	Площадь ЗУ (кв.м)
<i>Муниципальное образование "Катангский район"</i>					
38:23:000 000:307	:307/чзу1 (образование части на земельный участок, под площадку налива)	Земли лесного фонда	Для строительства, реконструкции и эксплуатации линейных объектов, для выполнения работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых	Аренда ООО "Газпром нефть-Ангара"	26012
	:307/чзу2 (образование части на земельный участок, под нефтегазо-сборный трубопровод)				1060193
38:23:000 000:172	:172:ЗУ1 (образование путем раздела, под нефтегазо-сборный трубопровод)	Земли лесного фонда	Для выполнения работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых	Собственность РФ	591606

Кадастровый номер участка	Номер образуемого земельного участка (образуемой части земельного участка)	Категория земель	Вид разрешенного использования	Наименование правообладателей земельных участков	Площадь ЗУ (кв.м)
	:172:ЗУ2 (образование путем раздела, под противоположную рубку)	Земли лесного фонда	Для выполнения работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых	Собственность РФ	12598
38:23:070015:15	:15/чзу1 (образование части на земельный участок, под нефтегазо-сборный трубопровод)	Земли лесного фонда	Для выполнения работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых	Аренда ООО "Газпром нефть-Ангара"	21060
38:23:070015:7	:7/чзу1 (образование части на земельный участок, под нефтегазо-сборный трубопровод)	Земли лесного фонда	Для выполнения работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых	Аренда ООО "Газпром нефть-Ангара"	25159

Кадастровый номер участка	Номер образуемого земельного участка (образуемой части земельного участка)	Категория земель	Вид разрешенного использования	Наименование правообладателей земельных участков	Площадь ЗУ (кв.м)
38:23:070 015:11	:11:ЗУ1 (образование путем раздела, под нефтегазо сборный трубопровод)	Земли лесного фонда	Для выполнения работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых	Собственность РФ	5386 1
38:23:070 015:13	:13/чзу1 (образование части на земельный участок, под нефтегазо сборный трубопровод)	Земли лесного фонда	Для выполнения работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых	Аренда ООО "Газпром нефть-Ангара"	2235 2
38:23:070 015:4	:4:ЗУ1 (образование путем раздела, под нефтегазо сборный трубопровод)	Земли лесного фонда	Для выполнения работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых	Собственность РФ	286

Кадастровый номер участка	Номер образуемого земельного участка (образуемой части земельного участка)	Категория земель	Вид разрешенного использования	Наименование правообладателей земельных участков	Площадь ЗУ (кв.м)
38:23:070 015:135	:135/чзу1 (образование части на земельный участок, под нефтегазо сборный трубопровод)	Земли лесного фонда	Для строительства, реконструкции и эксплуатации линейных объектов, для выполнения работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых	Аренда ООО "Газпром нефть-Ангара"	462
38:23:070 015:14	:14/чзу1 (образование части на земельный участок, под нефтегазо сборный трубопровод)	Земли лесного фонда	Для строительства, реконструкции и эксплуатации линейных объектов, для выполнения работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых	Аренда ООО "Газпром нефть-Ангара"	7185
38:23:000 000:88	:88/чзу1 (образование части на земельный участок, под нефтегазо сборный трубопровод)	Земли лесного фонда	Для строительства, реконструкции и эксплуатации линейных объектов, для выполнения работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых	Аренда ООО "Газпром нефть-Ангара"	1951

Кадастровый номер участка	Номер образуемого земельного участка (образуемой части земельного участка)	Категория земель	Вид разрешенного использования	Наименование правообладателей земельных участков	Площадь ЗУ (кв.м)
	од)				
38:23:070 015:136	:136/чзу1 (образование части на земельный участок, под нефтегазо сборный трубопровод)	Земли лесного фонда	Для строительства, реконструкции и эксплуатации линейных объектов, для выполнения работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых	Аренда ООО "Газпром нефть-Ангара"	101
38:23:070 015:6	:6/чзу1 (образование части на земельный участок, под нефтегазо сборный трубопровод)	Земли лесного фонда	для выполнения работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых	Аренда ООО "Газпром нефть-Ангара"	26
38:23:070 015:134	:134/чзу1 (образование части на земельный участок, под нефтегазо	Земли лесного фонда	Для строительства, реконструкции и эксплуатации линейных объектов, для выполнения работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых	Аренда ООО "Газпром нефть-Ангара"	67

Кадастровый номер участка	Номер образуемого земельного участка (образуемой части земельного участка)	Категория земель	Вид разрешенного использования	Наименование правообладателей земельных участков	Площадь ЗУ (кв.м)
	сборный трубопровод)				
38:23:070015:132	:132/чзу1 (образование части на земельный участок, под нефтегазо сборный трубопровод)	Земли лесного фонда	Для строительства, реконструкции и эксплуатации линейных объектов, для выполнения работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых	Аренда ООО "Газпром нефть-Ангара"	91
38:23:100012	:ЗУ1 (образование части на земельный участок, под противопожарную рубку)	Земли лесного фонда	-	Муниципальное образование "Катангский район"	29620
38:23:100012	:ЗУ2 (образование части на земельны	Земли лесного фонда	-	Муниципальное образование "Катангск	25543

Кадастровый номер участка	Номер образуемого земельного участка (образуемой части земельного участка)	Категория земель	Вид разрешенного использования	Наименование правообладателей земельных участков	Площадь ЗУ (кв.м)
	й участок, под нефтегазосборный трубопровод)			ий район"	
38:23:000096	:ЗУ1 (образование части на земельный участок, под нефтегазосборный трубопровод)	Земли лесного фонда	-	Муниципальное образование "Катангский район"	280
38:23:070015	:ЗУ1 (образование части на земельный участок, под нефтегазосборный трубопровод)	Земли лесного фонда	-	Муниципальное образование "Катангский район"	66241
<b>ИТОГО:</b>					<b>1944694</b>



### **3 Перечни искусственных сооружений, пересечений, примыканий, включая их характеристику, перечень инженерных коммуникаций, подлежащих переустройству**

*Перечень инженерных коммуникаций, подлежащих переустройству.*

Переустройство инженерных коммуникаций проектом не предусматривается.

### **4 Описание решений по организации рельефа и инженерной подготовке территории**

Основными работами по подготовке строительной полосы являются:

- разбивка пикетажа по оси трассы и в ее характерных точках (в местах поворота оси, пересечений с существующими коммуникациями);
- установка знаков (вешки, столбы и пр.) по границам строительной полосы;
- создание геодезической разбивочной основы (ГРО) для строительства;
- расчистка территории от лесо-растительности, вертикальная планировка, водоотвод.

После завершения строительства предусматривается рекультивация нарушенных земель.

### **5 Сведения о радиусах и углах поворота, длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах, преодолеваемых высотах**

*Трасса трубопроводов*

Общая протяженность трассы- 7,3 км.

ПК0 расположен около площадки МУПН КП 6И. Трасса отходит в западном направлении. Общее направление трассы северо-восточное.

На ПК0+74,9 трасса поворачивает в юго-западном направлении.

На ПК3+41,7 трасса поворачивает в юго-восточном направлении.

На ПК3+88,7 трасса поворачивает в восточном направлении.

На ПК22+67,1 трасса поворачивает в северо-восточном направлении.

На ПК23+6,0 трасса поворачивает в северном направлении.

На ПК33+93,6 трасса поворачивает в северо-восточном направлении.

На ПК47+6,5 трасса поворачивает в юго-восточном направлении.

На ПК53+83,3 трасса поворачивает в северо-восточном направлении.

На ПК57 расположена проектируемая площадка УЗА-1.

На ПК57+96,3 трасса поворачивает в юго-восточном направлении.

На ПК60+47,4 трасса пересекает реку Чона.

На ПК62+24,0 трасса поворачивает в северо-восточном направлении.

ПК72+88,0 (он же ПК11+53,9) конец трассы расположен на проектируемой площадке объединения трубопроводов в 1 траншею.

Растительность по трассе – лес (лиственница, ель 15-25м), сухостой, буреломы, влаголюбивая растительность, тундровая растительность. В местах переходов через ручьи - кустарнички, тундровая растительность, кустарники.

Рельеф по трассам с преобладающими углами наклона до 8 градусов. Максимальная абсолютная отметка по трассе – 456,57м, минимальная отметка -323,00м, средняя отметка 389,79.

Подъезд к трассе трубопроводов автотранспортом в зимний период – по автодороге, в летний период - вездеходным транспортом, по автодороге.

*Трасса нефтегазосборного трубопровода от МУПН КП 6И до точки налива*

Общая протяженность трассы-38,1 км.

Начало трассы ПК72+88,0 (он же ПК11+53,9) расположен на проектируемой площадке объединения трубопроводов в 1 траншею. Трасса отходит в восточном направлении. Общее направление трассы северо-восточное.

На ПК91+31,1 трасса поворачивает в северо-восточном направлении.

На ПК102+91,3 трассу пересекает пересыхающий ручей.

На ПК110+39,0 трассу пересекает ручей Шенарский (пересыхающий).

На ПК133+69,2 трассу пересекает ручей пересыхающий.

На ПК146+46,3 трассу пересекает ручей.

На ПК184+12,2 трасса поворачивает в северном направлении.

На ПК236+29,8 трасса поворачивает в северо-восточном направлении.

На ПК242+2,0 трассу пересекает река Ложа.

На ПК271+48,5 трасса поворачивает на север.

На ПК295+71,9 трасса поворачивает в северо-западном направлении.

На ПК299+0,8 трассу пересекает река Зимовейная.

На ПК301+86,4 трасса поворачивает в северо-восточном направлении.

На ПК323+60,7 трассу пересекает ручей пересыхающий.

На ПК334+24,5 трасса поворачивает в восточном направлении.

На ПК337+10,3 трасса поворачивает в северо-восточном направлении.

На ПК352+29,2 трассу пересекает ручей пересыхающий.

На ПК354+89,1 трасса поворачивает в северо-западном направлении.

На ПК360+45,1 трасса поворачивает в северо-восточном направлении.

На ПК380+86,8 трассу пересекает ручей пересыхающий.

На ПК395+24,3 трассу пересекает ручей пересыхающий.

Конец трассы ПК454+17,9 расположен на площадке точки налива.

Растительность по трассе – лес (лиственница, ель, береза 6-25м), влаголюбивая растительность, тундровая растительность. В местах переходов через ручьи - кустарнички, тундровая растительность, кустарники. Так же встречаются небольшие участки заболоченности.

Рельеф по трассам с преобладающими углами наклона до 9 градусов. Максимальная абсолютная отметка по трассе – 442,33м, минимальная отметка -362,63м, средняя отметка 402,48.

Подъезд к трассе трубопроводов автотранспортом в зимний период – по автодороге, в летний период - вездеходным транспортом, по автодороге.

*Трасса нефтегазосборного трубопровода от КП 2И до МУПН КП 6И*

Общая протяженность трассы-1,2 км.

ПК0 расположен на площадке КП 2И. Трасса отходит в северо-восточном направлении.

На ПК2+15,6 трасса поворачивает в юго-восточном направлении.

На ПК5+59,7 трасса поворачивает в юго-восточном направлении.

На ПК11+22,1 трасса поворачивает в юго-западном направлении.

Конец трассы ПК11+53,9 расположен на площадке точки налива.

Растительность по трассе – вырубленные участки леса, лес (лиственница, ель 4-15м).

Рельеф по трассе с преобладающими углами наклона до 10 градусов. Максимальная абсолютная отметка по трассе – 429,37м, минимальная отметка -406,88м, средняя отметка 418,13.

Подъезд к трассе трубопроводов автотранспортом в зимний период – по автодороге, в летний период - вездеходным транспортом, по автодороге.

## **6 Обоснование необходимости размещения объекта и его инфраструктуры на землях сельскохозяйственного назначения, лесного, водного фондов, землях особо охраняемых природных территорий**

Объект строительства расположен в границах Катангского административного района на территории Игнялинского НГКМ на земельных участках, имеющих категорию – земли лесного фонда.

Земли лесного фонда входят в состав Катангского лесничества, Катангское участковое лесничество.

Территория работ представлена землями покрытыми лесной растительностью.

Земли сельскохозяйственного назначения, особо охраняемых природных территорий, водного фонда на участках проведения работ отсутствуют.

Размещение проектируемых объектов на землях лесного фонда связано с разработкой месторождения полезных ископаемых и обусловлено необходимостью строительства объектов обустройства Игнялинского НГКМ. Вариант размещения объекта строительства на землях иных категорий отсутствует.

Использование лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов и разработки месторождений полезных ископаемых осуществляется в соответствии со Статьей 21 Лесного кодекса Российской Федерации.

## Приложение А

### Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов

1. Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ;
2. Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ;
3. Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 г. № 200-ФЗ;
4. Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ;
5. Постановление Правительства РФ «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». Утв. 16.02.2008, № 87;
6. СН 459-74. Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин;
7. Постановление Правительства РФ «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса». Утв. 02.09.2009, № 717;
8. ВСН 14278тм-т1. Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ;
9. Постановление Правительства РФ «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети». Утв. 11.08.2003 № 486;
10. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ «Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов и Перечня случаев использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов без предоставления лесного участка, с установлением или без установления сервитута, публичного сервитута». Утв. 10.07.2020, № 434;
11. Постановление Правительства РФ «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон». Утв. 24.02. 2009, № 160.
12. Правила охраны магистральных трубопроводов. Утв. Госгортехнадзором России 24.04.1992, № 9 и Минтопэнерго России от 29.04.1992.

## Приложение Б

### Ведомость пересечений с водными преградами

Наименование водотока	Местоположение по трассе	Урез, м	Глубина, м	Координаты WGS	
				N	E
<i>Трасса трубопроводов</i>					
р. Чона	ПК60+50,0	344,78	1,65	59°46'48.046"	109°21'20.637"
<i>Трасса нефтегазосборного трубопровода от МУПН КП 6И до точки налива</i>					
ручей пересыхающий	ПК102+95,6			59°47'24.792"	109°25'6.202"
руч. Шенарский (пересыхающий)	ПК110+43,7			59°47'43.921"	109°25'35.482"
ручей пересыхающий	ПК133+74,9			59°48'43.476"	109°27'6.929"
ручей	ПК146+52,6	413,44	0,47	59°49'16.772"	109°27'54.934"
р. Ложа	ПК242+12,4	363,43	0,44	59°54'0.37"	109°30'56.377"
р. Зимовейная	ПК299+13,9	383,51	0,39	59°56'49.407"	109°32'35.968"
ручей пересыхающий	ПК323+75,1			59°57'34.309"	109°34'18.99"
ручей пересыхающий	ПК352+45,0			59°58'17.216"	109°36'51.672"
ручей пересыхающий	ПК381+3,9			59°59'29.821"	109°38'25.622"
ручей пересыхающий	ПК395+41,9			60°0'0.662"	109°39'34.93"