



Р О С С И Я
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 «Башнефть-Полюс»

**ОБУСТРОЙСТВО КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ К-75 НА
НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ ИМ. Р. ТРЕБСА**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Том 2

Положение о размещении линейных объектов

1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02



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 «Башнефть-Полюс»

**ОБУСТРОЙСТВО КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ К-75 НА
НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ ИМ. Р. ТРЕБСА**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Том 2

Положение о размещении линейных объектов

1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40724/П		

Зам. главного инженера
по инжинирингу в ПИР

В.С. Солодкин

Главный инженер проекта

А.В. Зозуля

Начальник отдела

Д.О. Вильщук

2024

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. №
40724/П		
Разраб.	Черенкова	
ГИП	Зозуля	
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата
1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02-С		
Содержание ППТ		
Стадия	Лист	Листов
ПП		1
ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание (страница)
1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02-С	Содержание ППТ	2
1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Положение о размещении линейных объектов	3

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие сведения	4
2	Характеристики проектируемого объекта	6
3	Местоположение проектируемого объекта	17
4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения объектов	20
5	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	26
6	Предельные параметры разрешенного строительства реконструкции объектов капитального строительства	27
7	Мероприятия по защите сохраняемых объектов строительства	28
8	Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия	29
9	Мероприятия по охране окружающей среды	31
10	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	32
11	Сылочные нормативные документы	35
	Приложение А (справочное) Письмо Департамента внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа от 11.03.2024 г. №ОКН-20240304-16837311576-3 (на 2 листах)	45
	Приложение Б (справочное) Письмо Администрации муниципального района «Заполяный район» Ненецкого автономного округа от 11.08.2023 г. №01-31-2494/23-0-1 (на 3 листах)	47
	Приложение В (справочное) Письмо Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО) от 22.11.2022 г. №7926 (на 1 листе)	50
	Приложение Г (справочное) Письмо министерства природных ресурсов и экологии РФ (Минприроды России) Федеральное государственное бюджетное учреждение государственный природный заповедник «Ненецкий» (ФГБУ ГПЗ «Ненецкий») от 02.08.2023 г. №186 (на 1 листе)	51
	Приложение Д (справочное) Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ (Минприроды России) 29.09.2023 г. №15-61/14484-ОГ (на 3 листах)	52
	Приложение Е (справочное) Распоряжение Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 06.02.2024 г. №22-р (на 1 листе)	55
	Таблица регистрации изменений	56

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





Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

40724/П

						1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Положение о размещении линейных объектов	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Черенкова			22.04.24		ПП	1	54
Зав.гр.		Берх			22.04.24		ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		
Нач. отд.		Вильщук			22.04.24				
ГИП		Зозуля			22.04.24				

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

В ходе обустройства месторождения им. Р.Требса предусматривается строительство объекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р.Требса».

Документация по планировке территории «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» выполнена на основании:

- материалов проекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса»;
- материалов инженерных изысканий ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»;
- задания на проектирование объекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса», утверждённое заместителем генерального директора по развитию производства ООО «Башнефть-Полюс» П.В. Аверьянов;
- Распоряжение Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 06.02.2024 г. № 22-р «О подготовке документации по планировке территории» (Приложение Е).

Документация разработана в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, Земельного кодекса РФ, Лесного кодекса РФ, Водного кодекса РФ.

Земельные участки, предназначенные для строительства проектируемых объектов, в административном отношении расположены в Ненецком автономном округе, МО муниципальный район «Заполярный район», нефтяное месторождение им. Р. Требса , категория земель «Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения»

В данном томе определяются и обосновываются параметры размещения проектируемого объекта, инженерно-техническое обеспечение, архитектурно-планировочные решения, защита территории от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности при строительстве объекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса».

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

Земельные участки для расположения проектируемых объектов пригодны по санитарным, экологическим и инженерно-геологическим условиям:

- экономической целесообразностью за счет наименьшей удаленности от ранее запроектированных и строящихся объектов нефтегазового комплекса;

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ном месторождении им. Р. Требса».						Лист
			Выбор трасс линейных объектов производился на основе анализа особенностей рельефа местности, характера естественных и искусственных препятствий с использованием топографических материалов инженерных изысканий, данных гидравлического расчета и учета оптимальной протяженности трасс.						
40724/П	Земельные участки для расположения проектируемых объектов пригодны по санитарным, экологическим и инженерно-геологическим условиям:						1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	2	
	– экономической целесообразностью за счет наименьшей удаленности от ранее запроектированных и строящихся объектов нефтегазового комплекса;								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

- благоприятными инженерно-геологическими условиями (отсутствие бугров пучения и термокарстовых явлений) в районе строительства;
- рациональным использованием земель за счет примыкания к ранее отведенным земельным участкам;
- преимущественным расположением земельных участков на менее пересеченной территории, вне заболоченных территорий;
- минимальным пересечением коммуникаций с объектами гидрографии и существующими коммуникациями.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
40724/П												
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02					Лист	
											3	

2 ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Выбор площадок под строительство произведен на основании утвержденной схемы разработки месторождения. Проектируемые сооружения и инженерные коммуникации размещаются в зоне, свободной от застройки.

Размещение проектируемых объектов на месторождении выполнено, исходя из требований экологической безопасности и эксплуатационной надежности. Объекты располагаются с учетом наименьшего воздействия на рельеф, почвы, растительный и животный мир, с учетом розы ветров.

За основу компоновки генерального плана площадок приняты технологические схемы, размещение коридоров для прокладки технологических сетей с учетом транспортных связей, условий строительства и ремонта. Генплан выполнен с учетом требований санитарных и противопожарных норм и правил.

В основу планировочного решения плана положены следующие принципы:

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

Размер кустовой площадки К-75 обоснован количеством разбуриваемых скважин, размещением сооружений на период эксплуатации куста скважин.

Ориентирование площадки и размещение сооружений выполнено с учетом координат первой скважины и подхода инженерных коммуникаций.

Кустовая площадка на период обустройства имеет неправильную геометрическую форму. Габаритные размеры кустовой площадки К-75 по наибольшей ее части в плане по верху обвалования 207,35 м x 149,80 м.

Общее количество скважин на кустовой площадке - 6. Расстояние между скважинами принято 18,00 м.

За пределами кустовой площадки, при въезде на территорию предусмотрена площадка для стоянки пожарной техники размером 20,00 x 20,00 м.

За пределами обвалования кустовой площадки расположена площадка горизонтальной факельной установки. К площадке и факельному амбару (габаритный размер 22,50 м x 13,0 м) предусмотрен подъезд шириной 5,50 м с покрытием из щебня фракции 40 - 70 мм, уложенного по способу заклинки. Проезд тупиковый с разворотной площадкой 15,00 x 15,00 м.

Расстояние от устья скважины до горизонтальной факельной установки составляет 101,0 м.

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. №						
40724/П								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02		Лист
								4

Для предотвращения несанкционированного доступа на территорию площадки размещения горизонтальной факельной установки по периметру предусмотрено устройство металлического ограждения с воротами, оборудованной запорными механизмами.

Планировочные решения обустройства проектируемой кустовой площадки разработаны с соблюдением:

- технологической схемы, технологического зонирования размещения установок, блоков и сооружений;
- с учетом использования существующей транспортной сети, обеспечивающей ревизию, ремонты и испытания оборудования с применением машин, механизмов и передвижных лабораторий;
- проезда пожарных машин;
- доставку тяжеловесного оборудования с помощью автотранспортных средств;
- с созданием максимально удобных условий для использования индустриальных методов производства строительных и монтажных работ;
- принципом группирования объектов по функциональному назначению и размещению их в самостоятельных зонах с учетом логистики работы объекта и технологических связей;
- использованием методов рационального проектирования производственных, транспортных и инженерных связей;
- с учетом экономного использования территории;
- действующих противопожарных, санитарных и др. норм проектирования.

Ко всем сооружениям на площадке предусмотрен подъезд по внутриплощадочным проездам шириной 3,50 м с покрытием из щебня фракции 40 - 70 мм, уложенного по способу заклинки.

Система внутриплощадочных проездов тупиковая. В конце тупиковых проездов запроектированы разворотные площадки размером не менее 15,00 м x 15,00 м.

Инженерные сети на площадке прокладываются преимущественно надземным способом. Предусматривается совместная прокладка технологических, электрических сетей, кабелей КИП и связи по стойкам и эстакадам. Подземным способом прокладываются частично электрокабель, высоконапорный водовод и дождевая канализация.

В соответствии с п. 6.1.7 СП 231.1311500.2015 в радиусе минимальных расстояний за границами участка проектирования площадки куста скважин отсутствуют здания и сооружения соседних предприятий, жилые и общественные здания, границы полосы отвода железных дорог общей сети, а также автомобильные дороги общего пользования.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
40724/П												
									1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02		Лист	
											5	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

Площадка куста скважин размещается за пределами охранных линий электропередачи, магистральных нефте- и газопроводов, водозаборных, промышленных и гражданских объектов в соответствии с п. 6.1.8 СП 231.1311500.2015.

В радиусе не менее 100 м от объектов проектирования отсутствуют другие кусты скважин, а также одиночные скважины в соответствии с п. 6.1.23 СП 231.1311500.2015.

Размеры площадки одиночной добывающей скважины 12 ТРМ с инженерным обеспечением приняты с учетом расположения технологического оборудования, конструкции эстакад промысловых трубопроводов.

Площадка одиночной добывающей скважины 12 ТРМ выполнена в виде спланированной насыпи прямоугольной формы. По периметру предусмотрено обвалование. Габаритные размеры площадки одиночной добывающей скважины 12 ТРМ в плане по верху обвалования 63,2 x 51,40 м. Площадка для сооружений инженерного обеспечения выполнена в виде спланированной насыпи прямоугольной формы. Размер площадки 25,0 x 10,0 м.

Подъезд к площадке одиночной добывающей скважины 12 ТРМ для технологического обслуживания осуществляется по существующему рельефу местности вездеходной техникой с устройством в насыпи разворотной площадки размером 15,00 x 15,00 м и пандуса длиной 25 м.

Подъезд к площадке инженерного обеспечения осуществляется по проектируемому в насыпи проезду и разворотной площадке размером 15,00 x 15,00 м.

Проектируемая посадочная площадка предназначена для приема и вылета вертолетов типа Ми-8 без постоянного базирования.

Согласно Технических условий на проектирования вертолетной (посадочной) площадки по объекту «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» установлен следующий регламент эксплуатации:

- расчетный тип воздушного судна - вертолет МИ-8 (взлетный вес 13 т);
- режим эксплуатации - только в светлое время по установленным метеоминимумам, с весны по осень, с кратковременным ожиданием;
- техническое обслуживание - не предусматривается;
- заправка вертолетов авиа ГСМ - не предусматривается;
- способ подлета и установки вертолетов на посадочные площадки – по вертолетному без использования влияния воздушной подушки;
- перевозка грузов внутри фюзеляжа;
- техническое обслуживание - не предусматривается;
- регулярность полетов - без регулярного расписания, по требованию, но не более 30 раз в год;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
40724/П												
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02					Лист	
											6	

- обслуживание авиапассажиров - не предусматривается.

Ориентирование площадок (направление взлета-посадки) принято по преобладающему направлению ветра – юго-западное, северо-восточное–для МС Варандей, а размещение - согласно требованиям «Инструкции по проектированию вертолетных станций вертодромов и посадочных площадок для вертолетов гражданской авиации».

Двусторонний старт предусмотрен для посадочной площадки одиночной добывающей скважины 12 ТРМ ввиду отсутствия линий ВЛ в направлении взлета, посадки на расстоянии 1 км и боковом направлении на расстоянии 300 м.

С учетом регламента эксплуатации приняты следующие параметры объектов посадочной площадки (общая длина вертолета с вращающимися винтами, $D=25,2$ м):

- зона TLOF не менее $0,83D$ приняты размеры 24 x 22 м;
- зона FATO не менее D 25,25 x 25,25 м;
- полоса безопасности – 12,60 м.

Зона TLOF – предусмотрена круглой формы с габаритным размером $0,83D$, что составляет 21,00 x 21,00 м с покрытием из железобетонных плит, раскладка которых предусмотрена в направлении взлета/посадки. Зона FATO – предусмотрена круглой формы с габаритным размером не менее D , что составляет 25,31 x 25,31 м с покрытием из железобетонных плит, раскладка которых предусмотрена в направлении взлета/посадки. Вокруг зоны FATO располагается зона безопасности на расстояние $0,5D$ от контура зоны FATO, что составляет 12,655 м с устройством покрытия двух типов: - в направлении взлет/посадка - комбинированное: из железобетонных плит (2,345 м) и из щебня пропитанного битумом, уложенного методом заклинки (10,31 м); - в направлении перпендикулярном взлет/посадка - комбинированное: из железобетонных плит (0,345 м) и из щебня пропитанного битумом, уложенного методом заклинки (12,31 м) (проектное решение принято с учетом минимальных габаритов зоны FATO круглой формы диаметром 25,31 м и габаритных размеров плит ПАГ 2,00 x 6,00 м – для исключения выполнения участков из монолитного бетона).

Контрольная точка посадочной площадки в районе куста скважин К-75 имеет следующие координаты:

- N 68° 40' 23.2"/57° 58' 17.8"

Размеры площадки узла №2, узла приема СОД; и узла №3, узла подключения НГС; узла № 4, узла подключения ВВД и ГВ приняты с учетом расположения технологического оборудования, конструкции эстакад промысловых трубопроводов.

Для предотвращения несанкционированного доступа на территорию площадки узла №2, узла №3, узла №4 по периметру предусмотрено устройство металлического

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							7

ограждения с двухстворчатыми воротами и калиткой, оборудованных запорными механизмами.

Габариты площадки узла №2, узла приема СОД по границе ограждения составляют 21,00 x 22,00 м.

Площадка узла № 3, узла подключения НГС выполнена в виде металлической платформы прямоугольной формы, с габаритными размерами в плане по наибольшим сторонам ограждения 3,00 x 3,00 м.

Площадка узла № 4, узла подключения ВВД и ГВ выполнена в виде металлической платформы прямоугольной формы, с габаритными размерами в плане по наибольшим сторонам ограждения 3,20 x 3,70 м.

Подъезд к площадке приема СОД для технологического обслуживания осуществляется по существующему рельефу местности вездеходной техникой с устройством в насыпи разворотной площадки размером 15,00 x 15,00 м и пандуса длиной 22 м.

Подход к площадке узла №3, узла подключения НГС осуществляется от площадки узла №2, узла приема СОД через калитку в ограждении по переходному мостику.

Подход к площадке узла №4, узла подключения ВВД и ГВД осуществляется от площадки узла №3, узла подключения НГС через калитку в ограждении по переходному мостику.

Для обеспечения проезда к кустовой площадки К-75, в соответствии с заданием на проектирование по объекту «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р.Требса» запроектирована подъездная автомобильная дорога от точки примыкания до площадки куста скважин К-75 IV-н технической категории.

Для связи площадки одиночной скважины 12ТРМ и вертолетной посадочной площадки запроектирован пешеходный подход от ВПП до 12ТРМ.

Классификация проектируемой автомобильной дороги принята:

- по месту расположения – межплощадочная;
- по назначению - основная;
- по срокам использования – постоянная;

Протяженность проектируемой подъездной автомобильной дороги составляет – 1554,06 м.

Протяженность пешеходного подхода от ВПП до 12ТРМ - 211,06 м;

На территории проектируемых подъездной автомобильной дороги и пешеходного подхода в период эксплуатации отсутствуют здания, сооружения с постоянным пребыванием персонала.

Земляное полотно запроектировано с учетом технической категории, типа дорожной одежды, высоты насыпи, свойств грунтов, используемых в земляном полотне, тепло-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							8

вого и механического взаимодействия их с грунтами естественных оснований, исходя из конструктивных особенностей, инженерно-геологических и мерзлотно-грунтовых условий района строительства, условий производства работ по возведению полотна, природных условий района строительства и инженерно-геологических особенностей участка строительства, опыта проектирования в данном районе, исходя из обеспечения требуемой прочности, устойчивости и стабильности, как самого земляного полотна, так и дорожной одежды при наименьших затратах на стадиях строительства и эксплуатации, а также при максимальном сохранении ценных земель и наименьшем ущербе окружающей природной среде.

Высота насыпи автомобильной дороги и пешеходного подхода назначена исходя из условий:

- снегонезаносимости;
- обеспечения возвышения бровки земляного полотна на подходах к водопропускным трубам над кровлей воды при паводке с учетом подпора не менее чем на 0,50 м.

Принцип проектирования выбран исходя из климатических и мерзлотно-грунтовых условий для назначения конструкций и руководящего возвышения бровки земляного полотна, технологии.

Для участков трассы с аналогичными мерзлотно-грунтовыми условиями выдержан единый принцип использования грунтов в основании земляного полотна.

Автодорога и пешеходный подход запроектированы в насыпи.

Проезжая часть предусмотрена с двускатным поперечным профилем на прямолинейных участках дороги и односткатным профилем на углах поворота.

Земляное полотно запроектировано с учетом типов местности по увлажнению и принятого принципа использования грунтов основания.

Для оптимизации высоты насыпи и обеспечения общей устойчивости земляного полотна предусмотрены следующие мероприятия:

- проектирование земляного полотна в насыпях с необходимым возвышением низа дорожной одежды над уровнем поверхностных и грунтовых вод;
- возведение земляного полотна из дренирующих грунтов;

В проектной документации принято два типа конструкции земляного полотна и дорожной одежды.

Тип 1 – Насыпь (подъездная автомобильная дорога).

Заложение откосов - 1:2. Ширина земляного полотна составляет 5,50 м.

Поперечный уклон земляного полотна – 30 ‰. Уклон проезжей части – 50 ‰, обочин - 50 ‰. Проезжая часть имеет ширину 3,50 м, обочины – 1,00 м, каждая.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
40724/П								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02		Лист
								9

Для уменьшения отсыпки насыпи земляного полотна устраивается прослойка из геополотна с выходом за откос по 0,50 м с каждой стороны.

Тип 2 – Насыпь (пешеходный подход).

Тип 2 аналогичен поперечному профилю Тип 1. Применен на пешеходном подходе от ВПП до 12ТРМ.

Заложение откосов - 1:2. Ширина земляного полотна составляет 3,50 м.

Поперечный уклон земляного полотна – 30 ‰. Уклон проезжей части – 25 ‰, обочин - 25 ‰. Пешеходная часть имеет ширину 2,50 м, обочин - 0,5м.

Проектной документацией предусмотрено укрепление откосов насыпи земляного полотна посевом многолетних трав с внесением минеральных удобрений.

Геополотно земляного полотна должно отвечать следующим характеристикам:

- функция материала - разделение;
- прочность при растяжении - 6 кН/м;
- удлинение при растяжении, не более - 100%;
- прочность при продавливании - 1,0 кН;
- открытый размер пор, не менее - 60 мкм;
- климатическое исполнение - УХЛ.

В настоящей проектной документации приведены решения по строительству (трубопровода нефтегазосбора, газопровода высокого давления, высоконапорного водовода) площадки куста скважин К-75, прокладка трубопровода выкидного скважины 12ТРМ месторождения им. Р. Требса.

При выборе трасс учитывались требования СП 284.1325800.2016, Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ. Основными критериями при выборе трасс являются: минимальное нанесение ущерба окружающей природной среде, коридорная прокладка линейных коммуникаций. Инженерные сети проложены по кратчайшему расстоянию. Расстояние принимается из условий безопасности строительства и эксплуатации объекта, определено нормами СП 284.1325800.2016.

Таблица 2.1 – Сведения о проектируемых промысловых трубопроводах

Наименование трубопровода, диаметр, толщина стенки, протяженность	Назначение объекта, месторасположение начала и конца трассы	Наличие проектируемых линейных сооружений	Этапы строительства
<i>Промысловые трубопроводы площадки куста скважин К-75</i>			
Трубопровод нефтегазосбора от К-75 до точки врезки, 159х8, 711 м	Транспорт сырой нефти и свободного нефтяного газа от узла запуска ОУ на площадке К-75 до врезки в ранее запроектированный по ш. 1070К/12393.14П трубопровод нефтегазосбора	Узел № 1. Узел запуска очистного устройства (ОУ); Узел № 2. Узел приема средств очистки и диагно-	3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							10

Наименование трубопровода, диаметр, толщина стенки, протяженность	Назначение объекта, месторасположение начала и конца трассы	Наличие проектируемых линейных сооружений	Этапы строительства
		стики (СОД); Узел № 3. Узел подключения	
Высоконапорный водовод от точки подключения до К-75, 114x11, 716 м	Транспорт пластовой воды от точки врезки в ранее запроектированный по ш. 17017.39П высоконапорный водовод до обвалования площадки К-75	Узел № 4. Узел подключения	9
Газопровод высокого давления от точки подключения до К-75, 114x10, 718 м	Транспорт углеводородной фракции (УВФ) от точки врезки в ранее запроектированный по ш. 17017.39П газопровод высокого давления до обвалования площадки К-75	Задвижка в составе узла № 4	13
<i>Трубопровод выкидной от площадки одиночной скважины 12ТРМ</i>			
Трубопровод выкидной от скважины 12ТРМ до К-75, 114x8, 2597 м	Транспорт сырой нефти и свободного нефтяного газа от узла запуска ОУ на площадке скважины 12ТРМ до узла приема СОД на площадке К-75	Узел № 5. Узел запуска ОУ; Узел № 6. Узел приема СОД	19

На основании п. 5.2 СП 284.1325800.2016 газопровод при рабочем давлении свыше 20 до 32 МПа включительно относится к I классу.

На основании п. 5.3 СП 284.1325800.2016 трубопровод нефтегазосбора, трубопровод выкидной, высоконапорный водовод с учетом номинального диаметра менее 300 относятся к III классу.

Таблица 2.2 – Категория проектируемых промысловых трубопроводов в зависимости от их назначения

Назначение трубопровода	Категория трубопровода в соответствии с таблицей 1 СП 284.1325800.2016
Трубопровод промысловый нефтегазосбора III класса	III
Высоконапорный водовод, транспортирующий пластовые воды давлением 10 МПа и более	II
Газопровод высокого давления I класса	II
Трубопровод выкидной нефтяной скважины	III

Для строительства трубопроводов в проектной документации рассмотрены трубы стальные бесшовные горячедеформированные, выполненные по сортаменту ГОСТ 8732-78 по техническим условиям ГОСТ ISO 3183-2015 для уровня качества PSL-2 класса прочности K48. Класс прочности K48 соответствует классу прочности КП 360 уровня УТП2.

Трубопроводы на всем протяжении проложены надземно на эстакаде на опорах, на участках перехода через дороги – надземно на эстакаде на опорах с устройством мостовой конструкции в теле насыпи дороги. Глубина заложения трубопроводов на переходе через дороги принята не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей футляра.

Инов. № подл.	Взам. инв. №
40724/П	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							11

Обогрев газопровода требуется для исключения риска образования гидратов при работе и остановке трубопровода.

Режим работы системы электрообогрева – непрерывный. Системы электрического обогрева не предназначены для разогрева продукта в процессе его транспортировки по трубопроводу. Система электрообогрева обеспечивает поддержание температуры продукта в газопроводе – не менее плюс 5 °С, в водоводе – не менее плюс 40 °С.

Для защиты трубопроводов от замерзания и поддержания температуры продукта трубопровод нефтегазосбора и трубопровод выкидной прокладываются в заводской тепловой изоляции из пенополиуретана (группа горючести Г2-Г4) с покровным слоем из оцинкованной стали, за исключением участков трубопровода нефтегазосбора и трубопровода выкидного, арматуры и оборудования в границах площадок ОУ, СОД и сварных стыков трубопроводов. В тепловой изоляции предусмотрены закрывающиеся «окна» для возможности проведения дефектоскопии.

Проектируемые водовод и газопровод подключаются в ранее запроектированные трубопроводы по ш. 17017.39П, проектируемый трубопровод нефтегазосбора – в ранее запроектированный трубопровод по ш. 1070К/12393.14П получившие положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертизы» России

Проектируемый трубопровод нефтегазосбора предназначен для транспорта сырой нефти и свободного нефтяного газа от проектируемой площадки К-75 до точки врезки в ранее запроектированный трубопровод для дальнейшей транспортировки продукции на ДНС.

Проектируемый высоконапорный водовод предназначен для транспорта очищенной пластовой воды, поступающей от БКНС, расположенной на площадке ЦПС им. Р. Требса, от точки подключения в ранее запроектированный трубопровод до проектируемой площадки К-75 для закачки воды в нагнетательные скважины с целью поддержания пластового давления.

Проектируемый газопровод высокого давления предназначен для транспорта УВФ, поступающей с компрессорной КС-3, расположенной на площадке ЦПС им. Р. Требса, от точки подключения в ранее запроектированный трубопровод до проектируемой площадки К-75 для закачки водогазовой смеси в нагнетательные скважины с целью поддержания пластового давления.

Проектируемый выкидной трубопровод предназначен для транспорта сырой нефти и свободного нефтяного газа от проектируемой площадки одиночной скважины 12ТРМ до измерительной установки площадки куста скважин К-75 и дальнейшей транспортировки продукции после измерения по трубопроводу нефтегазосбора от К-75 по системе трубопроводов нефтегазосбора на ДНС.

Инв. № подл. 40724/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
										12
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Максимальное рабочее давление в трубопроводе нефтегазосбора, трубопроводе выкидном принято 4,0 МПа, максимальное рабочее давление в высоконапорном водоводе – 22,0 МПа, максимальное рабочее давление в газопроводе высокого давления – 26,4 МПа.

При размещении узлов линейных сооружений учтены условия безопасности участков, инженерно-геологические условия трасс, возможность обслуживания и ремонта, а также уменьшение отрицательного воздействия на окружающую среду в случае аварийного порыва трубопроводов.

Площадка узла запорной арматуры № 4 предусмотрена совмещенная для размещения арматуры, установленной на высоконапорном водоводе и газопроводе высокого давления.

Для проведения мониторинга состояния металла трубопроводов предусмотрена установка узла мониторинга толщины стенки трубопроводов: на технологической эстакаде ВПТ куста скважин К-75 на узле № 2, на технологической эстакаде выкидного трубопровода – на узле № 6. Установка узла контроля коррозии (УКК) предусмотрена на узле № 2 на трубопроводе нефтегазосбора на линии, где не проходит СОД, на водоводе и газопроводе; на выкидном трубопроводе – на узле № 6 на линии, где не проходит СОД.

Для обеспечения п. 9.2.4 СП 284.1325800.2016 для продувки и освобождения от газа газопровода при остановке технологического процесса предусмотрен трубопровод сброса газа на горизонтальную факельную установку на территории площадки К-75.

Проектом предусматривается сооружение двух одноцепных ВЛ-1 и ВЛ-2 10 кВ к кустовым площадкам К-75 и строительство одноцепной ВЛ 10 кВ к площадке одиночной скважины 12ТРМ .

Трассы воздушных линий 10 кВ проходят в ненаселенной местности

Общая протяженность трассы:

- участок к К-75 ВЛ-1 10 кВ составляет 2643 м, ВЛ-2 10 кВ – 6094 м.
- участок к площадке одиночной скважины 12ТРМ ВЛ10 кВ составляет 7762 м.

Опоры предназначены для применения в I-V ветровых районах и I - V районах по гололеду согласно ПУЭ 7 изд. Устанавливаются промежуточные и анкерно-угловые опоры нормального и повышенного габаритов

На каждой опоре ВЛ-1 и ВЛ-2 10 кВ нанесен номер опоры и номер ВЛ с указанием ширины охранной зоны ВЛ. Ширина охранной зоны определена согласно «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. N 160.

Подвесная и натяжная изоляция на проектируемых опорах ВЛ 10 кВ выполняется полимерными линейными изоляторами типа ЛК70/10. Крепление провода в натяжных

Инв. № подл. 40724/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
										13
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

изолирующих подвесках выполнено при помощи глухих натяжных зажимов НБ, в поддерживающих изоляторах – глухими зажимами ПГН.

В составе поддерживающих гирлянд используются спиральные зажимы с протекторами. Соединение проводов в шлейфах анкерно-угловых опор осуществляется с помощью двух плашечных зажимов.

В начале и окончании линий ВЛ 10 кВ на опорах необходимо установить линейные разъединители РЛК-10 УХЛ1 с одним заземляющим ножом (со стороны гибкой связи), с подвижным контактом типа "плетенка".

На проектируемых ВЛ предусматривается защита изоляции от атмосферных перенапряжений с помощью ОПН. ОПН устанавливаются на первых и последних опорах ВЛ.

Закрепление опор в грунте свайное.

Проектируемые ВЛ 10 кВ выполняются изолированным проводом СИП-3 сечением 120 мм².

На каждой опоре проектной ВЛ 10 кВ устанавливаются информационные знаки, где указаны номер опоры и номер ВЛ, совмещенные с знаком ширины охранной зоны ВЛ.

Ширина охранной зоны определяется согласно «Правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160.

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.	40724/П	Подп. и дата	Взам. инв. №								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
											14

3 МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Участок проектирования находится в пределах месторождения им. Р. Требса в юго-восточной части Ненецкого автономного округа на территории Садаягинской ступени Хорейверской впадины. Административный центр автономного округа, Нарьян-Мар, находится в 235 км к юго-западу от месторождения Требса.

Ближайшая дорога с твёрдым покрытием для круглогодичных грузоперевозок заканчивается в 168 км к юго-западу от лицензионного участка - в вахтовом посёлке Харьяга. Транспортировка людей и грузов от посёлка до месторождения по земле возможна лишь в зимнее время по зимникам; летом - только по воздуху с помощью вертолётного транспорта.

Грузовой терминал Варандей с посадочной площадкой для самолетов (Ан-2, Ан-26) и вертолетов размещается на берегу моря в 32 км от площадки строительства. Ввиду тундровых условий, где продвижение по площади в период с ноября по май возможно только с использованием тракторно-вездеходного и авиационного транспорта (вертолет). В летний период возможно применение только авиатранспорта. Грузы в терминал Варандей доставляются в зимнее время по зимнику из г. Воркуты и г. Архангельска и в навигационный период по Белому и Баренцеву морям. Железнодорожный узел г. Усинск в 288 км южнее.

Естественный рельеф территории в основном равнинный. Абсолютные отметки поверхности колеблются от 97 до 141 м над уровнем Балтийского моря. Углы наклона поверхности в пределах объектов проектирования не превышают 8°.

Район проектирования находится в зоне преимущественно сплошного развития многолетнемерзлых грунтов. Нормативные глубины сезонного промерзания грунтов составляют до 3,0 м.

Почвообразовательный процесс обусловлен низкими температурами, коротким летом, широким распространением многолетнемерзлых пород, переувлажнённостью и развивается по глеево-болотному типу. Химическое выветривание протекает слабо, при этом высвобождающиеся основания вымываются из почвы, и она обеднена кальцием, натрием, калием, но обогащена железом и алюминием. Недостаток кислорода и избыточная влага затрудняют разложение растительных остатков, которые медленно накапливаются в виде торфа.

Естественный рельеф в пределах топографической съемки под площадки приема СОД и узла подключения равнинный, небольшой уклон с западной стороны к восточной (угол наклона не более 3°). Отметки высот колеблются от 134,9 до 137,9 м над уровнем Балтийского моря.

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	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							15

Естественный рельеф по трассе ВПТ К-75 относительно равнинный. Отметки высот колеблются от 130,1 до 139,5 м над уровнем Балтийского моря. Максимальные углы наклона рельефа по трассе до 16°.

Естественный рельеф по трассе эстакады нефтегазосборного трубопровода от скв. 12ТРМ равнинный. Отметки высот колеблются от 135,3 до 136,3 м над уровнем Балтийского моря. Угол наклона рельефа по трассе не превышает 2°.

Территория расположена в зоне тундры. В районе проектирования развит моховой и лишайниковый покров, широко представлены кустарнички, разнотравье, болотные растительные комплексы, в долинах рек и ручьёв встречаются ивняки и тундровые луговины с обильным многовидовым разнотравьем и злаками.

Гидрографическая сеть района проектирования представлена реками Пярцореяха, Мал. Сырапензя и Бол. Сырапензя, а также сетью множества непостоянных водотоков. Для территории проектирования характерно наличие мелких озёр, нередко соединённых короткими протоками. Реки относятся к бассейнам морей Северного Ледовитого океана, имеют равнинный характер. Продолжительность ледостава 7-8 месяцев. Толщина льда к концу зимы достигает 0,7-1,2 м, а небольшие реки промерзают до дна.

Согласно геокриологическому районированию территория проектирования находится в зоне совместного распространения многолетних сезонномерзлых пород, сплошного развития мерзлых пород.

В пределах участка проектирования природные условия, определяющие особенности сезонного промерзания и протаивания, разнообразны, что приводит к пространственной неоднородности слоев сезонного протаивания и промерзания, различиям в их режиме – как в годовом, так и в многолетнем периодах.

Процесс сезонного протаивания грунтов, залегающих с поверхности, начинается во второй половине июня и продолжается до сентября, когда сезонно-талый слой достигает максимальной мощности. Наиболее интенсивно этот процесс протекает в июле. Сезонное промерзание грунтов начинается в конце сентября. В октябре – ноябре оно завершается.

Согласно рекомендуемой схематической карте климатического районирования для строительства территория проектирования находится в районе ІГ. Согласно рекомендуемой схематической карте районирования северной строительно-климатической зоны участок проектирования расположен в районе с наименее суровыми условиями.

а) температура воздуха

Среднегодовая температура воздуха за многолетний период составляет минус 5,0 °С, среднемесячная температура самого холодного месяца (февраля) – минус 18,4 °С, самого тёплого (июля) – плюс 9,6 °С.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							16

Изм.	Кол
------	-----

Абсолютный максимум температуры воздуха составляет 31,6 °С, абсолютный минимум – минус 44,4 °С. Амплитуда колебания абсолютных температур воздуха составляет 76 °С.

Продолжительность теплого периода (со среднесуточной температурой выше 0 °С) составляет 134 дней, холодного периода (со среднесуточной температурой ниже 0 °С) – 231 дней.

Средняя дата перехода среднесуточной температуры воздуха через 0 °С в сторону повышения – 1 июня. Средняя дата перехода среднесуточной температуры воздуха через 0 °С в сторону понижения – 13 октября.

Средняя продолжительность периода промерзания составляет 240 дней в году.

Среднегодовая температура поверхности почвы за многолетний период составляет минус 4,6 °С, среднемесячная температура почвы самого холодного месяца (февраля) составляет минус 19,3 °С, самого тёплого (июля) - плюс 12,2 °С, соответственно.

Среднемесячная и годовая температура почвы по вытяжным термометрам (°С): сезонное оттаивание пород на территории месторождения им Р. Требса начинается в начале июня после перехода среднесуточной температуры воздуха через 0 °С и продолжается до конца сентября – начала октября. Глубина сезонного оттаивания варьируется в широких пределах: от 0,4 – 0,7 м на торфяниках, от 0,5 до 1,5 м на морских террасах, от 1,0 – 2,0 м на участках, сложенных минеральными (преимущественно песчано-супесчаными) грунтами.

По данным наблюдений по МС Варандей в зимний период (период со средней суточной температурой воздуха, меньшей либо равной 0 °С) в районе проектирования наиболее часто повторяются южные и юго-западные ветры, в летний период наиболее часто повторяются северо-восточные ветры.

Средняя годовая скорость ветра в районе проектирования составляет 6,4 м/с.

Наиболее часто за год (5,2 %) повторяются ветры со скоростью 4 – 5 м/с в юго-восточном направлении.

Часто наблюдаются ветры со скоростью более 15 м/с, в среднем 98,1 дней в году.

Инв. № подл.	40724/П	Подп. и дата	Взам. инв. №																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						

4 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ

Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения объекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости, представлен в таблице 4.1.

Таблица 4.1 - Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения объекта

Точки	Координаты точек	
	X	Y
	Система координат МСК-83	
1	1112255.41	5476393.23
2	1112256.67	5476440.32
3	1112282.70	5476437.74
4	1112319.87	5476808.14
5	1112191.06	5477163.34
6	1112186.66	5477175.49
7	1111998.35	5477694.75
8	1111622.12	5478100.46
9	1111492.27	5478479.70
10	1111608.56	5478506.07
11	1111542.57	5478797.18
12	1111286.31	5478739.08
13	1111272.27	5478753.14
14	1111311.40	5478799.39
15	1111188.89	5478899.51
16	1111096.18	5478781.63
17	1111211.80	5478681.67
18	1111250.21	5478727.06
19	1111298.45	5478683.97
20	1111350.55	5478447.57
21	1111406.43	5478460.24
22	1111404.22	5478459.39
23	1111569.84	5478006.03
24	1111899.52	5477676.45
25	1111899.17	5476733.18
26	1111863.41	5476735.78
27	1111619.16	5476737.19
28	1111584.47	5476735.01
29	1111554.04	5476727.45

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

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40724/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							18

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

Точки	Координаты точек	
	X	Y
	Система координат МСК-83	
30	1111500.37	5476697.38
31	1110954.44	5476332.64
32	1110933.61	5476325.37
33	1110902.68	5476324.12
34	1110872.81	5476317.44
35	1110853.16	5476304.46
36	1110837.24	5476287.16
37	1110777.34	5476288.01
38	1110776.17	5476239.82
39	1110775.97	5476231.42
40	1110775.74	5476221.93
41	1110775.20	5476199.57
42	1110775.00	5476191.17
43	1110774.80	5476182.87
44	1110774.24	5476159.49
45	1110774.04	5476151.25
46	1110773.94	5476147.43
47	1110773.79	5476139.36
48	1110823.79	5476138.18
49	1110823.73	5476134.23
50	1110823.65	5476129.32
51	1110823.49	5476119.08
52	1110863.02	5476117.90
53	1110863.37	5476133.29
54	1110863.64	5476145.31
55	1110863.73	5476149.15
56	1110863.92	5476157.40
57	1110864.45	5476180.42
58	1110864.64	5476188.97
59	1110864.84	5476197.51
60	1110865.34	5476219.45
61	1110865.56	5476229.23
62	1110865.75	5476237.72
63	1110866.10	5476252.76
64	1110998.08	5476252.67
65	1111010.58	5476252.66
66	1111110.91	5476252.59
67	1111166.09	5476320.95
68	1111173.05	5476329.57
69	1111185.03	5476344.41
70	1111809.11	5476088.59

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40724/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							19

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. №
40724/П		

Точки	Координаты точек	
	X	Y
	Система координат МСК-83	
71	1111801.89	5476069.31
72	1111798.71	5476060.81
73	1111789.17	5476035.33
74	1111786.02	5476026.90
75	1111783.20	5476019.35
76	1111775.02	5475997.52
77	1111771.96	5475989.33
78	1111769.73	5475983.36
79	1111751.86	5475935.62
80	1111749.18	5475928.47
81	1111746.44	5475921.16
82	1111741.83	5475908.83
83	1111738.62	5475900.26
84	1111733.11	5475885.53
85	1111731.55	5475881.37
86	1111730.66	5475879.01
87	1111727.54	5475870.66
88	1111721.55	5475854.68
89	1111762.91	5475836.84
90	1111768.97	5475852.79
91	1111770.15	5475855.92
92	1111808.49	5475839.56
93	1111832.69	5475760.30
94	1111837.81	5475761.78
95	1111840.32	5475762.50
96	1111844.22	5475763.63
97	1111850.11	5475765.33
98	1111858.82	5475767.84
99	1111866.34	5475770.02
100	1111871.57	5475771.53
101	1111869.89	5475777.73
102	1111869.33	5475779.80
103	1111864.21	5475798.83
104	1111852.21	5475795.82
105	1111846.21	5475815.61
106	1111832.47	5475860.85
107	1111824.66	5475864.19
108	1111780.45	5475883.05
109	1111783.19	5475890.28
110	1111788.30	5475903.01
111	1111790.05	5475910.85

						1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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. №
40724/П		

Точки	Координаты точек	
	X	Y
	Система координат МСК-83	
112	1111793.55	5475917.56
113	1111811.40	5475967.63
114	1111814.66	5475973.19
115	1111817.76	5475981.35
116	1111826.33	5476003.94
117	1111828.97	5476010.90
118	1111832.20	5476019.40
119	1111841.24	5476043.22
120	1111844.45	5476051.67
121	1111851.11	5476069.22
122	1111956.30	5476026.10
123	1112179.72	5476089.63
124	1112082.19	5475900.77
125	1112049.57	5475892.97
126	1112038.12	5475890.23
127	1111945.46	5475868.07
128	1111935.83	5475865.77
129	1111928.58	5475864.03
130	1111905.08	5475858.41
131	1111896.79	5475856.43
132	1111889.85	5475854.77
133	1111865.77	5475849.01
134	1111858.21	5475847.20
135	1111867.71	5475815.18
136	1111875.37	5475817.03
137	1111899.27	5475822.78
138	1111906.39	5475824.49
139	1111914.53	5475826.46
140	1111938.06	5475832.12
141	1111945.41	5475833.89
142	1111955.00	5475836.20
143	1112043.41	5475857.48
144	1112052.43	5475859.65
145	1112104.57	5475872.21
146	1112212.22	5476080.64
147	1112232.01	5476393.05
1	1112255.41	5476393.23
Внутренний контур		
148	1112152.36	5476116.40
149	1112166.96	5476393.82
150	1112093.57	5476394.69

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							21

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. №
40724/П		

Точки	Координаты точек	
	X	Y
	Система координат МСК-83	
151	1111956.67	5476259.24
152	1111863.95	5476101.33
153	1111958.23	5476060.97
148	1112152.36	5476116.40
Внутренний контур		
154	1112029.98	5476395.44
155	1111942.82	5476396.46
156	1111902.69	5476396.84
157	1111899.46	5476396.87
158	1111899.40	5476425.63
159	1111898.83	5476693.06
160	1111861.52	5476695.82
161	1111599.01	5476696.81
162	1111569.36	5476690.32
163	1111544.03	5476677.75
164	1111002.83	5476317.90
165	1110952.95	5476288.39
166	1111005.92	5476286.69
167	1111019.79	5476286.24
168	1111096.08	5476283.79
169	1111133.82	5476331.41
170	1111141.89	5476341.59
171	1111174.20	5476382.35
172	1111821.41	5476117.71
173	1111841.08	5476151.32
174	1111855.88	5476176.78
175	1111920.52	5476287.07
154	1112029.98	5476395.44
Внутренний контур		
176	1112263.91	5476711.16
177	1112284.25	5476803.74
178	1112170.58	5477119.64
179	1112166.19	5477131.84
180	1111969.91	5477677.32
181	1111944.89	5477690.44
182	1111947.76	5476728.22
183	1111974.95	5476737.35
184	1111978.28	5476814.94
185	1112016.31	5476812.22
186	1112026.15	5476811.51
187	1112204.05	5476807.29

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							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

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40724/П		

						25	
Точки		Координаты точек					
		X		Y			
		Система координат МСК-83					
188		1112205.05		5476711.26			
176		1112263.91		5476711.16			

5 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ РЕКОНСТРУКЦИИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ ИХ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ

Проектом планировки территории по «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» не предусматривается установление зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

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	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40724/П		

						1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

6 ПРЕДЕЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РАЗРЕШЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВА РЕКОНСТРУКЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Так как правила землепользования и застройки в Заполярном районе не установлены, предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не устанавливаются.

Учитывая основные технические характеристики проектируемых объектов в рамках проекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса», проектом планировки территории определена граница зоны его планируемого размещения.

Граница зоны планируемого размещения объекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» установлена в соответствии с требованиями норм отвода земель.

В соответствии с нормами отвода ВСН № 14278 тм-т1, а также с учетом принятых проектных решений ширина полосы отвода составляет для линий ВЛ 10 кВ - 8 м, КЛ-6 м.

В соответствии с СП 284.1325800.2016 п. 7.2 и СН 452-73 п. 2 ширина полосы отвода земель для строительства проектируемой технологической эстакады в надземной прокладке принята проектом и составляет 28 м.

В соответствии с Постановлением правительства РФ №717 от 2.09.2009 г, а также с учетом принятых проектных решений ширина полосы отвода составляет для автомобильной дороги, пешеходного подхода – 30 м.

Площади отвода земельных участков под строительство проектируемых площадок приняты проектом на основании решений генплана, с учётом проектных габаритов.

Площадь отвода земель на период производства работ предназначена для размещения техники и оборудования, необходимых для строительства проектируемых объектов

Общая площадь зоны планируемого размещения Объекта составляет – 589817 кв.м.

Категория земель «Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения»

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. №				
40724/П						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02
						Лист
						25

7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ СОХРАНЯЕМЫХ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА

В связи с отсутствием в районе проектируемого объекта земель иных категорий, для целей строительства выбраны участки из категории «Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения».

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

После завершения строительных работ проектом предусматривается уборка и вывоз строительного мусора, благоустройство территории, укрепление откосов насыпи посевом многолетних трав с внесением удобрений.

Рациональная организация производства работ и эксплуатация строительной техники, а также наличие у всех технических средств гигиенических сертификатов уменьшают отрицательное воздействие на окружающую природную среду.

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. №						
40724/П								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02		Лист
								26

8 МЕРОПРИЯТИЯ ПО СОХРАНЕНИЮ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ОТ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ

На территории размещения Объекта объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

Осуществление мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов не требуется.

В соответствии с Федеральным законом от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, земляные, строительные, мелиоративные хозяйственные и иные работы должны быть приостановлены, и в течение трех дней, со дня обнаружения такого объекта, необходимо направить в Службу государственной охраны объектов культурного наследия автономного округа письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

В соответствии с письмом Департамента внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа от 11.033.2024 г. № ОКН-20240304-16837311576-3 отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического) (Приложение А).

В соответствии с письмом Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа от 11.08.2023 №01-31-2494/23-0-1 особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют (Приложение Б).

В соответствии с письмом Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО) от 22.11.2022 №7926 особо охраняемые природные территории регионального значения и их охранные зоны отсутствуют (Приложение В).

В соответствии с письмом Министерства природных ресурсов и экологии РФ (Минприроды России) Федеральное государственное бюджетное учреждение государственный природный заповедник «Ненецкий» (ФГБУ ГПЗ «Ненецкий» от 02.08.2023 №186 особо охраняемые природные территории федерального значения и их охранных (Буферных) зонах: государственном природном заповеднике «Ненецкий» и государственном

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					
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм. Кол.уч. Лист		
40724/П			№ док. Подп. Дата		

1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02

Лист

27

природном заказнике федерального значения «Ненецкий», подведомственных ФГБУ «Государственный заповедник «Ненецкий» отсутствуют (Приложение Г).

В соответствии с письмом Министерства природных ресурсов и экологии РФ №16-61/14484-ОГ от 29.09.2023 г. особо охраняемые природные территории федерального значения и их охранные зоны отсутствуют (Приложение Д).

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. №						
40724/П								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02		Лист
								28

9 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Реализация проекта планировки территории по «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» не приведет к загрязнению территории. Производство строительно-монтажных работ в границах отвода земель позволит свести к минимуму воздействие на окружающую среду. По окончании строительства предусматривается благоустройство территории и рекультивация земельных участков.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В соответствии с Федеральным законом от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» при проектировании зданий, строений, сооружений и иных объектов должны предусматриваться мероприятия по предупреждению и устранению загрязнения окружающей среды, применяться технологии, способствующие охране окружающей среды, восстановлению природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов.

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. №						
40724/П								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02		Лист
								29

10 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ

Согласно Федеральному Закону от 21.07.1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» объект проектирования идентифицируется как опасный производственный объект по следующим признакам:

- на объекте получают, используются и транспортируются опасные вещества:
 - а) воспламеняющиеся вещества – газ (нефтяной газ), которые при нормальном давлении и в смеси с воздухом становятся воспламеняющимися и температура кипения которых при нормальном давлении составляет 20°C или ниже;
 - б) горючие вещества – жидкость (нефть, химреагенты (по метиловому спирту)), газ (нефтяной газ, природный газ), способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления;
- используется оборудование, работающее под давлением более 0,07 МПа, содержащее газ.

Согласно статье 11 Федерального закона от 21.07.1997 г. №116-ФЗ, на проектируемых объектах предусматривается производственный контроль. В ООО «Башнефть-Полюс» действует Положение «Производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах» №ПЗ-05 Р-0032 ЮЛ-306.

Согласно статье 11 Федерального закона от 21.07.1997 г. №116-ФЗ, на проектируемых объектах предусматривается система управления промышленной безопасностью. В ООО «Башнефть-Полюс» действует Положение «Система управления промышленной безопасностью» №ПЗ-05 Р-0877 ЮЛ-306.

Стационарные системы контроля радиационной и химической обстановки на рассматриваемом объекте не предусматриваются.

Контроль радиационной и химической обстановки в мирное время осуществляется силами и средствами органов ГОЧС и Роспотребнадзора, в военное время – силами и средствами предназначенными для обеспечения радиационной, химической и биологической защиты (РХБЗ).

В ООО «Башнефть-Полюс» имеются системы мониторинга с целью защиты персонала от опасных последствий чрезвычайных ситуаций в составе:

- газоанализатор MSA ALTAIR (Альтаир) 4X Ex/Ox/H₂S/CO;

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. 40724/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 30
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02			

- ДКГ-PM1610 – профессиональный индивидуальный дозиметр для измерения дозы и мощности дозы непрерывного и импульсного рентгеновского и гамма излучений в диапазоне энергий от 20 кэВ до 10 МэВ;
- ДКГ-03Д Грач – профессиональный дозиметр для контроля радиационного фона на предприятиях. Осуществляет мониторинг окружающей среды, проводит радиационные обследования как открытой местности, так и закрытого помещения.

Датчики загазованности в технологических помещениях и на открытых площадках устанавливаются в соответствии с плотностями газов и паров с учетом поправки на температуру воздуха.

Для контроля уровня загазованности воздуха летучими углеводородами нефтяного ряда в помещении блока измерительной установки, технологического отсека блока дозирования химреагентов устанавливаются стационарные системы контроля загазованности непрерывного действия.

На открытой площадке для контроля уровня загазованности в районе добывающих и нагнетательных скважин, а также возле дренажной емкости устанавливаются датчики контроля загазованности непрерывного действия.

Для определения причин возможных отказов и их предотвращения используются датчики загазованности, поддерживающие цифровой протокол HART.

Система контроля загазованности обеспечивает сигнализацию оператору и светозвуковую сигнализацию по месту на площадке предельного уровня загазованности равного 20% НКПР и аварийного уровня загазованности равного 50 % НКПР.

В качестве мер по обнаружению предметов снаряженных химически опасными, взрывоопасными и радиоактивными веществами рекомендуется следующее:

- осуществление ежедневных обходов объектов и осмотр мест сосредоточения опасных веществ на предмет своевременного выявления взрывных устройств или предметов, подозрительных на них;
- проведение более тщательного подбора и проверки кадров;
- организация и проведение совместно с сотрудниками правоохранительных органов инструктажей и практических занятий по действиям при чрезвычайных происшествиях.

При обнаружении предмета похожего на взрывное устройство (провода, веревки, изолянта, подозрительные звуки, щелчки, тиканье часов, необычный запах, необычное размещение предмета), бесхозного свертка, сумки, коробки или посторонней машины, обслуживающий персонал обязан выполнить следующие действия:

- немедленно сообщить об обнаружении подозрительного предмета дежурному персоналу, постоянно находящемуся в операторной, начальнику объекта, чле-

Инв. № подл. 40724/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 31
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02			

нам команды охраны. Не сообщать об угрозе взрыва никому, кроме тех, кому необходимо знать о случившемся, чтобы не создавать панику.

- освободить от людей опасную зону, обозначить ее подручными материалами;
- не трогать, не подходить, не передвигать обнаруженный подозрительный предмет;
- не курить, воздержаться от использования средств радиосвязи, в том числе и мобильных в районе обнаруженного предмета;
- зафиксировать время и место обнаружения в вахтовом журнале; по возможности записать данные очевидцев;
- дожидаться прибытия представителей правоохранительных органов, указать место расположения подозрительного предмета, время и обстоятельства его обнаружения.

Предусмотренный объем контроля и автоматизации выполнен в соответствии с требованиями нормативно-технической документации и обеспечивает надежную экономичную работу оборудования и его безопасную эксплуатацию.

Оборудование первого и второго уровня реализуется на основе программно-технического комплекса (ПТК).

Необходимая информация, собираемая на втором уровне, передается по каналам связи на вышестоящий уровень ООО «Башнефть-Полюс».

Управление производственным процессом осуществляется из операторной на площадке ЦПС нефтяного месторождения им. Р. Требса. Операторная не попадает в зоны действия поражающих факторов при авариях на проектируемом объекте.

Надежность электроснабжения технологических потребителей кустовой площадки обеспечивается выполнением требуемой степени резервирования.

Устойчивость функционирования сетей связи обеспечивается постоянным техническим обслуживанием сетей связи персоналом предприятия в соответствии с руководящими материалами по оборудованию, линиям связи, предоставляемыми производителями и монтажными организациями.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ми и монтажными организациями.									
40724/П												
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02					Лист	
											32	

11 СЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Обозначение документа, на который дана ссылка		Номер раздела, пункта, подпункта тома
№136-ФЗ от 25.10.2001 г.	Земельный кодекс Российской Федерации	1
№ 74-ФЗ от 03.06.2006 г.	Водный кодекс Российской Федерации	1
№ 200-ФЗ от 04.12.2006 г.	Лесной кодекс Российской Федерации	1
№ 190-ФЗ от 29.12.2004 г.	Градостроительный кодекс Российской Федерации	1
№116-ФЗ от 21 июля 1997 г.	О промышленной безопасности опасных производственных объектов	10
Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 г. № 160	О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон	2
ГОСТ 8732-78	Трубы стальные бесшовные горячедеформированные	2
СП 231.1311500.2015	Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности	2
СП 284.1325800.2016	Трубы промысловые для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ	2
ПУЭ	Правила устройства электроустановок. изд. 7	2

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40724/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							33

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

Согласовано		Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	
				40724/П	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение А
(справочное)
Письмо Департамента внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа от 11.03.2024 г. №ОКН-20240304-16837311576-3 (на 2 листах)

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа

Кому: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "НК "РОСНЕФТЬ"- НАУЧНО -ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР"

ИНН 2310095895
ОГРН 1042305704352
Уполномоченное лицо: ДАНЧЕНКО ЕЛЕНА ЕВГЕНЬЕВНА
Контактные данные:
350000, край. Краснодарский, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54
тел. +7(918)4129521
эл.почта: yaschik0106@mail.ru

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ
сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ

от 11.03.2024 № ОКН-20240304-16837311576-3

По результатам рассмотрения заявления на предоставление государственной услуги «Предоставление сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ» от 04.03.2024 №3922190651 и прилагаемых к нему документов в отношении земельного(их) участка (ов):

Наименование объекта: Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требеа, описание местоположения земельного участка: Объект располагается на территории Ненецкого автономного округа, Заполярного района, площади: 58,9812 га
сообщаем следующее:

1. Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия: Отсутствуют объекты культурного наследия, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического).

3. *Описание режимов использования земельного участка:* -

4. *Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях:* Департамент располагает сведениями об отсутствии на территории выполнения работ объектов культурного наследия (в т. ч. археологического).

5. *Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы:* Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

Дополнительная информация: В случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны немедленно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в Департамент письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью

11.03.2024

главный консультант Сядей
Любовь Альбертовна





Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
40724/П							1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
								44
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

**Приложение Б
(справочное)**

**Письмо Администрации муниципального района «Заполярный район»
Ненецкого автономного округа от 11.08.2023 г. №01-31-2494/23-0-1 (на 3
листах)**

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

 <p>Российская Федерация Ненецкий автономный округ Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа»</p> <p>ул. Губина, д. 10, рп. Искатели, Заполярный район, Ненецкий автономный округ, 166700 тел./факс (81853) 4-88-23 e-mail: admin-zr@mail.ru</p> <p>Адм. МР «Заполярный р.» № 01-31-2494/23-0-1 от 11.08.2023</p> 	<p>Начальнику отдела подготовки и сопровождения проектов ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»</p> <p>А.В. Орлову</p> <p>ntc@ntc.rosneft.ru</p>
<p>на № 25-13060 от 31.07.2023</p>	
<p>Рассмотрев обращение ООО «НК «Роснефть» - НТЦ», представленную обзорную схему расположения объекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса», Администрация Заполярного района в части исполняемых полномочий сообщает об отсутствии на территории изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - особо охраняемых природных территорий местного значения Заполярного района, их охранных зон; - территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера (ТТПП КМНС) местного значения; - родовых угодий; - действующих, законсервированных свалок и полигонов твердых коммунальных/бытовых отходов, эксплуатируемых подведомственными организациями; - источников хозяйственно-питьевого водоснабжения (поверхностных и подземных), находящихся в ведении Администрации, их зон санитарной охраны; - лесных участков, находящихся в муниципальной собственности, городских лесов (обследование территории работ на предмет наличия на ней иных зеленых насаждений Администрацией не проводилось); - рекреационных зон, лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного значения, их зон или округов санитарной охраны; - зданий и сооружений похоронного назначения, находящихся в муниципальной собственности; - зон с особыми условиями использования территорий, установленных от объектов местного значения Заполярного района; - гидротехнических сооружений, находящихся в муниципальной собственности; - объектов здравоохранения, находящихся в муниципальной собственности; - организованных Администрацией мест массового отдыха населения. <p>В соответствии с утвержденной градостроительной документацией Заполярного района жилые зоны (функциональные, территориальные) в районе работ отсутствуют.</p>	

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
40724/П										
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					Лист
						1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02				45

Обращения от операторов или застройщиков аэродромов о выдаче заключений на проекты приаэродромных территорий, предусмотренных утвержденным порядком их установления (Постановление Правительства РФ от 02.12.2017 № 1460), на территории проектируемого объекта в Администрацию Заполярного района не поступали.

Решения о создании лесопарковых зеленых поясов, лесопарковых зон, зеленых зон, о предоставлении водных объектов в пользование для выпуска сточных вод (водные объекты, находящиеся в муниципальной собственности отсутствуют), об отнесении земель к особо ценным продуктивным сельскохозяйственным угодьям, а также лесов к защитным лесам в районе работ Администрацией Заполярного района не принимались.

Заказчиком проведения мелиоративных мероприятий в районе работ Администрации Заполярного района не выступала.

Предложения об установлении границ зон затопления, подтопления и сведения о границах таких зон, предусмотренные Постановлением Правительства РФ № 360 от 18.04.2014, в районе размещения объекта Администрацией Заполярного района не подготавливались.

Деятельность по водопользованию, предусмотренная СанПиН 2.1.5.2582-10 «Санитарно-эпидемиологические требования к охране прибрежных вод морей от загрязнения в местах водопользования населения» органами местного самоуправления Заполярного района и подведомственными организациями в районе изысканий не осуществляется.

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 08.05.2009 № 631-р вся территория муниципального района Заполярный район (кроме городского поселения раб. пос. Искателей) является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

Традиционная хозяйственная деятельность на данной территории осуществляется в соответствии с видами деятельности, установленными указанным Распоряжением применительно к условиям Крайнего Севера.

По имеющимся сведениям земельные участки в районе работ используются арендаторами для целей недропользования и оленеводства.

В соответствии с законом НАО от 19.09.2014 № 95-ОЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа» распоряжение земельными участками, государственная собственность на которые не разграничена, с 01.01.2015 осуществляется органами государственной власти Ненецкого автономного округа.

При необходимости получения актуальной информации о земельных участках и состоянии земель в районе работ, Администрация Заполярного района рекомендует воспользоваться общедоступными сведениями Единого государственного реестра недвижимости и государственного фонда данных, полученных в результате землеустройства.

В соответствии с вышеуказанным законом округа полномочия органов местного самоуправления Заполярного района в области градостроительной деятельности с 01.01.2015 также реализуются органами государственной власти Ненецкого автономного округа. В связи с этим после указанной даты решения об установлении (отмене) красных линий и разработке документации по планировке территории Администрацией Заполярного района не принимались. Утвержденная до 01.01.2015 Администрацией документация по планировке территории в отношении объектов на месторождениях им. Р. Требса и им. А. Титова размещена на официальном сайте органов местного самоуправления Заполярного района <http://www.zrnao.ru> в разделе «Муниципальные

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
40724/П										
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					Лист
										46

1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02

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

правовые акты» (постановления Администрации от 18.03.2014 № 458п, от 24.03.2014 № 551п, 25.07.2014 № 1498п, от 16.09.2014 № 1802п, от 16.09.2014 № 1803п, от 29.09.2014 № 1927п).

Проектируемый объект расположен за границами населенных пунктов на межселенных территориях Заполярного района. Схемой территориального планирования Заполярного района, утвержденной решением Совета муниципального района «Заполярный район» от 28.10.2021 № 151-р, образование населенных пунктов на межселенных территориях не предусмотрено.

Дополнительно в качестве имеющейся информации Администрация Заполярного района сообщает, что проектируемый объект расположен в границах ТТПП КМНС окружного значения «Ерв» (постановление администрации НАО от 21.01.2002 № 31).

При направлении запросов на получение экологической информации Администрация Заполярного района просит руководствоваться положениями нормативных документов (СП 502.1325800.2021 «Инженерно-экологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ», приложение Б).

Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по инфраструктурному развитию



О.Е. Холодов

Шестаков Александр Васильевич
4-79-63

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							47

Изм.	Кол.уч.	Лист
------	---------	------

**Приложение В
(справочное)**

**Письмо Департамента природных ресурсов, экологии и
агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа
(Департамент ПР и АПК НАО) от 22.11.2022 г. №7926 (на 1 листе)**



**Департамент
природных ресурсов, экологии и
агропромышленного комплекса
Ненецкого автономного округа
(Департамент ПР и АПК НАО)**

ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»

Юридический адрес: ул. пос. В.Н. Лепина, д. 27, корп. В,
с. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. Н.П. Вульфского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс: +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dptrenk@adm-nao.ru

от 22.11.2022 № 7926
На № 25-19746 от 19.11.2022

О предоставлении информации

На Ваш запрос сообщаем, что в районе проведения проектно-изыскательских работ по объектам ООО «Башнефть-Полос» «Обустройство кустовой площадки К-20 на нефтяном месторождении им. Р. Требса. Расширение», «Обустройство кустовой площадки К-37 на нефтяном месторождении им. Р. Требса», «Обустройство кустовой площадки К-66 на нефтяном месторождении им. Р. Требса», «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса», «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса», «Обустройство нефтяного месторождения им. Р. Требса. Площадка ЦПС. Этап № 37» отсутствуют особо охраняемые природные территории регионального значения и их охранные зоны.

Департамент не располагает информацией о наличии/отсутствии ключевых орнитологических территорий и водно-болотных угодий в районе проведения проектно-изыскательских работ.

Информация об участках морского водопользования предоставляется Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ненецкому автономному округу (166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Авиаторов, д. 7).

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента

М.М. Ферин

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 741B8D2140C6C971B99166C29E0E13C81924FBB
Владелец Ферин Михаил Михайлович
Действителен с 02.12.2021 по 02.03.2023

Контактный телефон: +7 (818-53) 2-38-43

1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02

Лист

48

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

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40724/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**Приложение Г
(справочное)**

**Письмо министерства природных ресурсов и экологии РФ
(Минприроды России) Федеральное государственное бюджетное
учреждение государственный природный заповедник «Ненецкий»
(ФГБУ ГПЗ «Ненецкий») от 02.08.2023 г. №186 (на 1 листе)**

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

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРИРОДЫ РОССИИ)
**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ПРИРОДНЫЙ
ЗАПОВЕДНИК «НЕНЕЦКИЙ»**
(ФГБУ ГПЗ «НЕНЕЦКИЙ»)
166700, Ненецкий автономный округ,
г.Нарьян-Мар, ул.Заводская, д.2
т. (81853) 4-42-12
e-mail: kazarka83@yandex.ru

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НК «РОСНЕФТЬ» -
НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»
(ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»)

Начальнику отдела подготовки и
сопровождения проектов ООО «НК
«Роснефть»-НТЦ»

А.В. Орлову

Почтовый / Юридический адрес: 350000, Россия, г.
Краснодар, ул. Красная, д. 54
Телефон: (861) 201-74-09, факс: (861) 262-64-01, e-
mail: ntc@yutms.ru

02.08.2023 № 186

на № 25-13058 от 31.07.2023

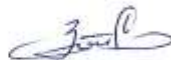
О предоставлении сведений

ФГБУ «Государственный заповедник «Ненецкий» сообщает, что представленные в запросе географические координаты объекта ООО «Башнефть-Полус»:

- Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса,

не находятся на особо охраняемых природных территориях (ООПТ) федерального значения и их охранных (буферных) зонах: государственном природном заповеднике «Ненецкий» и государственном природном заказнике федерального значения «Ненецкий», подведомственных ФГБУ «Государственный заповедник «Ненецкий».

С уважением,
Директор
ФГБУ «Государственный
Заповедник «Ненецкий»



С.А. Золотой

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40724/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02

Лист

49

**Приложение Д
(справочное)**

**Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ
(Минприроды России) 29.09.2023 г. №15-61/14484-ОГ (на 3 листах)**



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

ул. Б. Грузинская, д. 40, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: mnprirod@minnr.gov.ru
telexmfn 112342 СФЕР

Орлову А.В.
(ООО «НК «Роснефть» - НТЦ)

ntc@ntc.rosneft.ru

29.09.2023 № 15-61/14484-ОГ

на № от

О наличии/отсутствии ООПТ №
19848-ОГ/61

Уважаемый Александр Владимирович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» от 31.07.2023 № 25-13057, представленное Вашим обращением от 01.08.2023 № 19848-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения, водно-болотных угодий (далее – ВБУ) международного значения и ключевых орнитологических территорий России относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

В соответствии с Положением о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 11.11.2015 № 1219, Минприроды России является федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере охраны окружающей среды, включая вопросы, касающиеся особо охраняемых природных территорий.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса», расположенный в Заполярном районе Ненецкого автономного округа, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

Исп.: Губинова А.А.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 40-16)

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

Исп. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, запрашиваемый объект «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требеа», расположенный в Заполярном районе Ненецкого автономного округа, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.</p> <p>Исп: Губинова А.А. Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 40-16)</p>										
40724/П												1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
													50
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата								

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

В соответствии с п.п. «а» п. 3 постановления Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971 г.» определение границ водно-болотных угодий из прилагаемого к Постановлению списка, находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, а также разработка и утверждение положений о расположенных на их территориях водно-болотных угодьях, определив в этих положениях порядок природопользования и охраны для указанных водно-болотных угодий, поручено исполнительным органам субъектов совместно с Минприроды России. Исполнительные органы субъектов являются ответственными исполнителями по указанным вопросам и обладают соответствующей информацией о наличии либо отсутствии водно-болотных угодий в границах субъекта Российской Федерации. Для получения оперативной информации о границах водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, рекомендуем обратиться в исполнительный орган соответствующего субъекта Российской Федерации.

Дополнительно сообщаем, что ключевые орнитологические территории не относятся к категориям ООПТ. Информацию о ключевых орнитологических территориях России можно получить в Союзе охраны птиц России.

В случае затрагивания указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40724/П		
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата
1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02		
Лист		
51		

кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Также обращаем Ваше внимание, что в связи с большим количеством запросов, для ускорения обработки входящих данных и подготовки ответа, Минприроды России доводит до сведения информацию о необходимости направления набора данных (географические координаты и карты/схемы участков недр/ земельных участков/ объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zapr_oso_v_o_nalichii_otсутstviy_osobo_okhranvaemykh_prirodn_oykh_territoriy_dalee_oo/



Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

А.М. Яковлев

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

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40724/П		
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата
1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02		
Лист		
52		

**Приложение Е
(справочное)**

**Распоряжение Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от
06.02.2024 г. №22-р (на 1 листе)**



**Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта
Ненецкого автономного округа**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 06.02 2024 г. № 22 -р
г. Нарьян-Мар

**О подготовке документации
по планировке территории**

Руководствуясь статьями 41, 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пунктом 7 статьи 6 закона Ненецкого автономного округа от 19.09.2014 № 95-оз «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа», пунктом 5, подпунктом 4 пункта 24 Положения о Департаменте строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа, утвержденного постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 08.12.2014 № 474-п, рассмотрев заявление ООО «НК «Роснефть» – НТЦ» от 18.01.2024 № СП-00500 (вх. от 18.01.2024 № 322):

1. Принять решение о подготовке документации по планировке территории для объекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса».
2. Утвердить задание на подготовку документации по планировке территории объекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса», согласно Приложению.
3. ООО «НК «Роснефть» – НТЦ» представить в Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа подготовленную документацию по планировке территории.
4. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его подписания.

Заместитель
руководителя Департамента строительства,
жилищно-коммунального хозяйства,
энергетики и транспорта
Ненецкого автономного округа



Н.А. Ситягин

Н.А. Ситягин

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

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40724/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02

Лист

53

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	изме-ненных	замененных	новых	аннулированных				

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40724/П		

						1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-02	Лист
							54
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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