



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

Свидетельство № П-124-044.3 от 24 апреля 2015 года

Заказчик - ООО «Башнефть-Полюс»

**ОБУСТРОЙСТВО КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ К-18 НА
НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ ИМ. А. ТИТОВА**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И
ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**

Том 2

Положение о размещении линейных объектов

1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02



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

Свидетельство № П-124-044.3 от 24 апреля 2015 года

Заказчик - ООО «Башнефть-Полюс»

**ОБУСТРОЙСТВО КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ К-18 НА
НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ ИМ. А. ТИТОВА**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И
ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**

Том 2

Положение о размещении линейных объектов

1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
18263/П		

Зам. главного инженера
по инжинирингу в ПИР

Главный инженер проекта

Начальник отдела ПиСП





Д.А. Кустов

А.В. Зозуля

В.А. Брезгун

2019

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. №							
18263/П									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02-С			
Разраб.		Зинченко			16.04.19	Содержание ППТ	Стадия	Лист	Листов
							ПП		1
							ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		
ГИП		Зозуля			16.04.19				

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание (страница)
1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02-С	Содержание ППТ	2
1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02	Положение о размещении линейных объектов	3

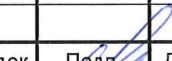



СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие сведения	5
2	Характеристики проектируемого объекта	6
3	Местоположение проектируемого объекта	9
4	Предельные параметры разрешенного строительства реконструкции объектов капитального строительства	11
5	Мероприятия по защите сохраняемых объектов строительства	12
6	Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия	15
7	Мероприятия по охране окружающей среды	16
8	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	18
8.1	Инженерно-технические мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов	18
8.2	Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте	18
8.3	Мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки, обнаружению взрывоопасных концентраций	19
8.4	Мероприятия по обнаружению предметов, снаряженных химически опасными, взрывоопасными и радиоактивными веществами	20
8.5	Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями, разработанные в соответствии с требованиями СП 165.1325800.2014, СП 131.13330.2012, СП 104.13330.2016, СП 116.13330.2012, СП 14.13330.2018, СП 21.13330.2012	21
8.6	Мероприятия по охране растительного и животного мира	22
9	Ссылочные нормативные документы	24
Приложение А (справочное)	Распоряжение о подготовке документации по планировке территории (на 1 листе)	25
Приложение Б (справочное)	Заключение Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России) №15-47/4509 от 26.02.2019 г. «Об отсутствии ООПТ федерального значения». (на 1 листах)	26

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.	Взам. инв. №	Подп. и дата
18263/П		

						1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Зинченко			16.04.19	Положение о размещении линейных объектов	Стадия	Лист	Листов
И.о.зав.гр.		Берх			16.04.19		ПП	1	30
Нач.отдела		Брезгун			16.04.19		ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		
ГИП		Зозуля			16.04.19				

Приложение В (справочное)	Заключению Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО) №8615 от 13.11.2018 г. «Об отсутствии ООПТ регионального значения» (на 1 листе)	27
Приложение Г (справочное)	Заключению департамента образования, культуры и спорта Ненецкого автономного округа №10641 от 14.11.2018 г. «Об отсутствии объектов культурного наследия, объектов обладающие признаками объектов культурного наследия» (на 2 листе)	28
Приложение Д (справочное)	Заключению Администрации муниципального района "Заполярный район" Ненецкого автономного округа №01-31-3247/18-1-1 от 19.11.2018 «Об отсутствии ООПТ местного значения» (на 2 листе)	30

Таблица регистрации изменений	32
-------------------------------	----

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
18263/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02

Лист 2

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

В ходе обустройства месторождения им. А. Титова предусматривается строительство объекта «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова».

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 Заполярном муниципальном районе Ненецкого автономного округа.

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-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова».

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;
- 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.

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. №				
18263/П						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						3
1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02						

2 ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

В ходе обустройства месторождения им. А. Титова предусматривается строительство объекта «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова».

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.

Земельные участки, предназначенные для строительства проектируемых объектов, в административном отношении расположены в Заполярном муниципальном районе Ненецкого автономного округа. Категория земель – «Земли сельскохозяйственного назначения», «Земли промышленности».

В рамках реализации проекта «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова» предусматривается строительство следующих объектов:

- Площадка узла приема СОД в т.13;
- Площадка УКК на ПК2+09,00;
- Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18;
- Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-18 (нефтегазосборный трубопровод, высоконапорный водовод);
- Одноцепные линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18.

Площадка приема СОД на трубопроводе от К-18 в т.13 имеет форму прямоугольника с разворотной площадкой. Габаритные размеры площадки в плане составляют 28,25 x 22,20 м.

Подъезд к площадке осуществляется по вдольтрассовым проездам внутрипромыслового нефтепровода. В конце проезда – разворотная площадка размерами 15,00 x 15,00 м.

Для обеспечения круглосуточной связи с площадкой куста скважин К-18 в соответствии с заданием на проектирование по объекту «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова» запроектированы вспомогательные автомобильные дороги до площадки куста скважин К-18 (участок №1 и участок №2) IV-в технической категории согласно СП 37.13330.2012.

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. №						
18263/П								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02		Лист
								4

Основные технические параметры запроектированных вспомогательных автомобильных дорог в соответствии с СП 37.13330.2012 и СП 35.13330.2011, представлены в таблице 2.1

Таблица 2.1 – Основные технические параметры запроектированных подходов

Параметр	Единица измерения	Значение в зависимости от характеристики подхода
Расчетная скорость движения	км /ч	30
Число полос движения	шт	1
Ширина земляного полотна	м	6,50
Ширина проезжей части	м	4,50
Ширина обочин	м	1,00
Поперечный уклон проезжей части	‰	50
Поперечный уклон обочины	‰	50
Наибольший продольный уклон	‰	100
Наименьшее расстояние видимости:		
- встречного автомобиля	м	100
- поверхности дороги (подхода)	м	50
Наименьший радиус вертикальных кривых:		
- вогнутых / выпуклых	м	800
- выпуклых	м	650
Нагрузка на одиночную наиболее нагруженную ось двухосного автомобиля для расчета прочности дорожных одежд	кН	100
Расчетная нагрузка для искусственных сооружений	-	A-14, H-14
Вероятность превышения максимальных расходов паводков для малых мостов и труб	%	3
Минимальное отверстие водопропускных труб	м	1,50
Ширина расчетного автомобиля	м	2,50

Классификация дорог в проектной документации принята в соответствии с п. 7.2.2 СП 37.13330.2012:

- по месту расположения – межплощадочные;
- по назначению – вспомогательные;
- по срокам использования – постоянные;
- по объему перевозок – не нормируются.

Протяженность проектируемых автомобильных дорог составляет:

- вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №1) – 519,13 м;
- вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №2) – 178,05 м.

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. №								
18263/П										
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02				Лист
										5

Основными критериями при выборе трасс проектируемых трубопроводов являлись: 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.

Сведения о проектируемых промысловых трубопроводах с указанием назначения, протяженности, месторасположения начального и конечного пунктов представлены в таблице 2.2

Таблица 2.2 – Сведения о проектируемых промысловых нефтегазосборных трубопроводах

Наименование трубопровода, диаметр, толщина стенки, протяженность	Назначение объекта, месторасположение начала и конца трассы	Наличие на трассе проектируемых линейных сооружений
Нефтегазосборный трубопровод от КП18 до т.вр. Т.13, 114х8, 700 м	Транспорт сырой нефти и свободного нефтяного газа от обвалования площадки куста скважин № 18 до врезки в ранее запроектированный по ш. 1750617/0951Д узел запорной арматуры в точке Т.13	Узел запуска скребкового крана; узел приема средств очистки и диагностики (СОД)
Высоконапорный водовод от т.вр. Т.13 до КП18, 114х10, 700 м	Транспорт пластовой воды от точки врезки в ранее запроектированный по ш. 1750617/0951Д узел запорной арматуры в точке Т.13 до обвалования площадки куста скважин № 18	–

Трубопроводы на всем протяжении проложены надземно на одной эстакаде на общих опорах.

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод проложен от своей оси до ВЛ до 20 кВ не менее 10 м, до заземления опор ВЛ до 35 кВ не менее шести метров, проектируемый водовод – до заземления опор ВЛ до 35 кВ не менее двух метров (в соответствии с требованиями ПУЭ).

Проектной документацией предусматривается строительство одноцепных линий электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова (линия 1, 2).

На каждой опоре ВЛ-10 кВ нанесен номер опоры и номер ВЛ. На расстоянии не более 500 м друг от друга на опорах устанавливаются информационные знаки с указанием 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», утвержденным постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160.

Все опоры проектируемых ВЛ заземляются.

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. №
18263/П		

						1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02	Лист
							6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

жин К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова (линия 1, 2).

На каждой опоре ВЛ-10 кВ нанесен номер опоры и номер ВЛ. На расстоянии не более 500 м друг от друга на опорах устанавливаются информационные знаки с указанием 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», утвержденным постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160.

Все опоры проектируемых ВЛ заземляются.

3 МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Район строительства расположен в пределах месторождения им. А. Титова в северо-восточной части Ненецкого автономного округа, на территории Садаягинской ступени Хорейверской впадины. Административный центр автономного округа, Нарьян-Мар, находится в 238 км к юго-западу от месторождения им. А. Титова.

Гидрографическая сеть района строительства представлена рекой Лабаханъяха и сетью множества непостоянных водотоков. Для территории размещения проектируемых объектов характерно наличие мелких озёр, нередко соединённых короткими протоками. Реки относятся к бассейнам морей Северного Ледовитого океана, имеют равнинный характер.

Естественный рельеф территории в основном равнинный. Абсолютные отметки поверхности колеблются от 121 до 165 метров над уровнем Балтийского моря.

Территория расположена в зоне тундры. В районе строительства 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.

Животный мир большей частью представлен обитателями тундры. Из млекопитающих наиболее многочисленны грызуны – лемминги и полёвки. Из других групп млекопитающих обычны арктическая бурозубка и заяц-беляк; среди хищников – песец, волк, лисица, росомаха, бурый и белый медведь, куница, выдра, горностай, ласка; из парнокопытных – дикий северный олень и лось. Разнообразен видовой состав птиц. По богатству видов и численности наиболее представлены воробьиные, ржанкообразные (кулики) и водоплавающие.

Климат района строительства субарктический. Характерной особенностью климата является низкая продолжительность климатического лета. Всегда возможны заморозки.

Согласно рекомендуемой схематической карте климатического районирования для строительства территория проектирования объектов находится в районе ІГ.

Среднегодовая температура воздуха за многолетний период составляет минус 5,6°С, среднемесячная температура самого холодного месяца (февраль) составляет минус 19,2°С, самого тёплого (июль) - плюс 8,9°С.

Абсолютный максимум температуры воздуха составляет 32°С, абсолютный минимум – минус 44°С. Амплитуда колебания абсолютных температур воздуха составляет 76°С.

Продолжительность теплого периода (со среднесуточной температурой выше 0 °С) составляет 127 дней, холодного периода (со среднесуточной температурой ниже 0 °С) – 238 дней.

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. №				
18263/П						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						7
1750618/1485Д-ПП-002.018.000-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

По данным наблюдений на МС Варандей в зимний период в районе проектирования наиболее часто повторяются южные и юго-западные ветры, несколько реже – западные и восточные. В летний период наиболее часто повторяются северные, северо-западные и северо-восточные ветры.

В ходе проведения полевых инженерно-геологических работ встречен горизонт грунтовых вод несквозных таликов. Горизонт грунтовых вод несквозных таликов вскрыт на глубинах 0,0-4,0 м. В период проведения изысканий грунтовые воды, в основном, имели статический уровень.

Земельные участки, предназначенные для строительства проектируемых объектов, в административном отношении расположены в Заполярном муниципальном районе Ненецкого автономного округа. Категория земель – «Земли с/х назначения» и «Земли промышленности».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
18263/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02	Лист
							8

Предельные параметры разрешенного строительства не устанавливаются.

Предельные параметры разрешенного строительства не устанавливаются.

В соответствии с п.4 ст. 36 "Градостроительный кодекс Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 18.06.2017) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.07.2017) действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

Формат А4

5 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ СОХРАНЯЕМЫХ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА

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

Автомобильные дороги запроектированы по первому принципу использования грунтов основания - недопущения оттаивания грунтов в основании насыпи в период эксплуатации.

Возвышение бровки земляного полотна на подходах к трубам над уровнями воды при паводках (с учетом подпора) принято не менее 0,50 м.

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;

Принят один основной тип конструкции земляного полотна и дорожной одежды.

Тип 1 – Насыпь высотой более 1,0 м на минеральных грунтах.

Заложение откосов - 1:2. Ширина земляного полотна составляет 6,50 м.

Поперечный уклон земляного полотна – 30 ‰. Уклон проезжей части – 50 ‰, обочин - 50 ‰. Проезжая часть имеет ширину 4,50 м, обочины – 1,00 м, каждая.

Трубопроводы на всем протяжении проложены надземно на одной эстакаде на общих опорах.

Для защиты трубопроводов от замерзания и поддержания температуры продукта они прокладываются в тепловой изоляции, выполняемой в заводских условиях, с устройством противопожарных вставок из негорючих материалов шириной 3 м через каждые 100 м трассы. В тепловой изоляции предусмотрены закрывающиеся «окна» для возможности проведения дефектоскопии.

На высоконапорном водоводе дополнительно предусмотрена система обогрева трубопровода на основе «Скин-эффекта» нагревательными Скин-трубками.

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

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
18263/П								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02		Лист
								10

Теплоизоляция за счет низкого коэффициента теплопроводности обеспечивает снижение теплотерь на трубопроводах, на водоводе, в частности, снижение расхода электроэнергии на нужды электрообогрева.

Теплоизоляционное покрытие запорной арматуры, камеры запуска и приема СОД и технологических трубопроводов на них предусмотрено матами минераловатными с покровным слоем из стали тонколистовой оцинкованной, толщиной 0,5-1,0 мм.

В качестве теплоизоляционного покрытия дренажной ёмкости и дренажных трубопроводов применен материал с закрытыми порами для исключения впитывания влаги и устойчивый к деформации со стороны грунта. Покровный (защитный) слой предусмотрен из полимерного материала

Дренажная ёмкость и дренажные трубопроводы имеют устройства поддержания положительной температуры (система наружного электрообогрева) на период проведения операции очистки трубопровода и опорожнения ёмкости.

Промысловые трубопроводы, арматура, оборудование подлежат защите от коррозии путем нанесения антикоррозионной изоляции, выполняемой в заводских условиях.

Дозированный ввод реагентов производится с помощью блока дозирования реагентов блочно-комплектной поставки.

Кроме того, проектной документацией для снижения внутренней коррозии трубопроводов предусматривается:

- применение труб с повышенной коррозионной стойкостью и эксплуатационной надежностью;
- увеличение толщины стенки труб по сравнению с расчетной с учетом добавки на коррозию;
- для организации контроля коррозии нефтегазосборного трубопровода и высоконапорного водовода на ПК 2+09,00 предусмотрена установка датчика мониторинга толщины стенки, на высоконапорном водоводе также датчик замера скорости коррозии; на нефтегазосборном трубопроводе на площадке узла приема СОД – датчика замера скорости коррозии.

Для установки на ВЛ 10 кВ приняты стальные опоры из гнутого профиля для ВЛ с изолированными проводами, с нагрузками на опоры в расчетных режимах не менее приведенных в типовом проекте ЭГИ.ОП10.002 «Металлические опоры ВЛ 6(10) кВ из гнутого профиля для проводов типа АС и СИП-3 (SAX)».

Опоры предназначены для применения в I-V ветровых районах и I - IV районах по гололеду согласно ПУЭ 7 изд. Устанавливаются промежуточные и анкерно-угловые опоры нормального и повышенного габаритов. Для защиты от коррозии предусмотрена горячая оцинковка опор ВЛ в заводских условиях.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
18263/П								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02		Лист
								11

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

На каждой опоре ВЛ 10 кВ нанесен номер опоры и номер ВЛ. На расстоянии не более 500 м друг от друга на опорах устанавливаются информационные знаки с указанием ширины охранной зоны ВЛ равной 22 м. 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.

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

Закрепление опор в грунте свайное.

На основании ПУЭ 2.5.280 при пересечении трубопроводов транспорта горючих жидкостей, предусматриваются защитные ограждения, исключающие попадание проводов на трубопровод как при их обрыве, так и необорванных проводов при падении опор, ограничивающих пролет пересечения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02	Лист
18263/П								12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

В соответствии с письмом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации №15-47/4509 от 26.02.2019 г. (Приложение Б) проектируемые объекты расположены за пределами границ особо охраняемых природных территорий федерального значения.

На основании письма Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (департамент ПР и АПК НАО) №8615 от 13.11.2018 г. (Приложение Б) проектируемые объекты расположены за пределами границ особо охраняемых природных территорий регионального значения.

В соответствии с письмом департамента образования, культуры и спорта Ненецкого автономного округа №10641 от 14.11.2018 г (Приложение Г). выявленные объекты культурного, объекты обладающие признаками объектов культурного наследия отсутствуют.

В соответствии с письмом администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа №01-31-3247/18-1-1 от 19.11.2018 г. (Приложение Д) особо охраняемые территории местного значения на территории объекта отсутствуют.

Формат А4

7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Воздействие проектируемого объекта на условия существующего землепользования определяется по величине площади отчуждаемых земель и размерам сокращения земель конкретных землепользователей, а также по параметрам предполагаемого нарушения территории в процессе строительства и эксплуатации объекта.

Основным видом воздействия на стадии подготовительных работ и строительства объектов является механическое нарушение естественного состояния почвенно-растительного покрова.

В период строительных работ источниками воздействия на земли являются транспортные средства, строительная техника и механизмы. При строительстве проектируемых объектов наиболее сильное воздействие связано с:

- инженерной подготовкой площадочных объектов;
- земляными работами по прокладке трубопроводов;
- прокладкой линии электропередач;
- передвижением строительной техники и транспортных средств.

При осуществлении строительных работ необходимо выполнять требования Закона Российской Федерации «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. №7 ФЗ. Рациональная организация производства работ и эксплуатация строительной техники, а также наличие всех технических средств гигиенических сертификатов должны исключить отрицательное воздействие на окружающую природную среду или свести их до минимума.

Для исключения возможности негативного влияния в период строительства проектируемых объектов на земельные ресурсы проектом предусмотрен ряд мероприятий:

- проведение строительных работ в зимний период года;
- сохранение границ, отведенных для выполнения СМР;
- прокладки инженерных коммуникаций с минимально необходимыми расстояниями между ними, в одном технологическом коридоре;
- слив горюче-смазочных материалов в специально отведенных для этого местах с последующей утилизацией и очисткой;
- своевременный вывоз всех видов отходов с территории проведения работ
- минимальный запас ГСМ на площадках хранится в бочках на специально отведенном оборудованном месте;
- масла со всех агрегатов и механизмов собираются в специальные емкости (бочки и др.) и отправляются на регенерацию;
- соблюдение правил пожарной безопасности в период проведения строительномонтажных работ;

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. №						
18263/П								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02		Лист
								14

– полный запрет на бесконтрольное передвижение строительной техники вне организованных проездов.

Контроль за выполнением мероприятий по охране природы и состоянием окружающей среды в период строительства объекта проектирования осуществляется руководителями подрядных организаций.

В целях снижения воздействия на земли в период эксплуатации настоящим проектом предусмотрен комплекс технологических, технических и организационных мероприятий, направленный, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов:

- герметизированная система транспорта нефти;
- испытание трубопровода на прочность и герметичность;
- трубы приняты из высококачественной низколегированной стали повышенной коррозионной стойкости;
- усиленная антикоррозионная изоляция трубопроводов и оборудования;
- использование комплекса технических средств для обеспечения пожарной безопасности объекта и соблюдение правил пожарной безопасности при эксплуатации;
- устройство обвалования по периметру кустовых площадок;
- полный запрет на бесконтрольное передвижение техники вне организованных проездов;
- мероприятия по сбору, использованию, транспортировке и размещению опасных отходов;
- периодический осмотр трасс трубопроводов и элементов трубопроводов;
- контрольный осмотр трубопроводов, оборудования;
- дополнительный досрочный осмотр трубопроводов;
- диагностика нефтегазосборных сетей.

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. №					
18263/П							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02	Лист
							15

8.1 Инженерно-технические мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов

- на объекте получают и используются опасные вещества:

б) горючие вещества – жидкость (нефть, ингибитор коррозии (по метиловому спирту (нефтяной 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.

Проектируемые трубопроводы согласно п. 7.1.2 ГОСТ Р 55990-2014 отнесен к III классу.

Для строительства нефтегазосборного трубопровода в проектной документации рассмотрены трубы стальные электросварные, прямошовные, выполненные контактной сваркой ТВЧ, подвергнутые обязательной локальной и/или объемной термической обработке по сортаменту ГОСТ 10704-91 по техническим условиям ГОСТ 10705-80 из стали 09Г2С класса прочности К48.

Для строительства высоконапорного водовода и трубопроводов дренажа камеры, откачки и пропарки емкости на узлах СОД в проектной документации рассмотрены трубы стальные бесшовные горячедеформированные, выполненные по сортаменту ГОСТ 8732-78 по ГОСТ 8731-74 для группы Г из стали 09Г2С по общим техническим условиям ГОСТ 19281-2014 класса прочности К48.

Принятая толщина стенки труб определялась с учетом:

- требований ГОСТ Р 55990-2014;

Формат А4

- технической прочности труб, отвечающей требованиям действующих стандартов;
- сортамента труб, выпускаемых отечественной промышленностью;
- с учетом минусового допуска на толщину стенки;
- требований норм отбраковки трубопроводов согласно разделу 6 п.114 «Правил безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов»;
- требований норм отбраковки трубопроводов согласно разделу 7.8 МУК № П1-01.05 М-0133.

Трубы испытываются на заводе-изготовителе пробным гидравлическим давлением и имеют указание в сертификате о величине пробного давления. Трубы проходят испытание на минимальную ударную вязкость KCU-60 °С, которая составляет не менее 34,3 Дж/см² для основного металла и сварных соединений.

Соединительные детали трубопроводов выполняются из стали, аналогичной материалу труб и проходят испытание на минимальную ударную вязкость KCV-60 °С, которая составляет не менее 50 Дж/см².

Проектной документацией для снижения внутренней коррозии трубопроводов предусматривается:

- применение труб с повышенной коррозионной стойкостью и эксплуатационной надежностью;
- увеличение толщины стенки труб по сравнению с расчетной с учетом добавки на коррозию;
- для организации контроля коррозии нефтегазосборного трубопровода и высоконапорного водовода на ПК 2+09,00 предусмотрена установка датчика мониторинга толщины стенки, на высоконапорном водоводе также датчик замера скорости коррозии; на нефтегазосборном трубопроводе на площадке узла приема СОД – датчика замера скорости коррозии.

8.3 Мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки, обнаружению взрывоопасных концентраций

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).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
18263/П								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02		Лист
								17

В Обществе имеются системы мониторинга с целью защиты персонала от опасных последствий чрезвычайных ситуаций в составе:

- Газоанализатор MSA ALTAIR (Альтаир) 4X Ex/Ox/H₂S/CO;
- 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 согласно пункта 2.12 ВСН-64-86 и Федерального Закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Световые и звуковые оповещатели загазованности устанавливаются у входов снаружи и внутри помещения технологического блока.

8.4 Мероприятия по обнаружению предметов, снаряженных химически опасными, взрывоопасными и радиоактивными веществами

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

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.	18263/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02				18

- 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.

8.5 Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями, разработанные в соответствии с требованиями СП 165.1325800.2014, СП 131.13330.2012, СП 104.13330.2016, СП 116.13330.2012, СП 14.13330.2018, СП 21.13330.2012

Генплан выполнен с учетом требований санитарных и противопожарных норм и правил. Расстояния между блок-боксами и сооружениями на площадках приняты в соответствии с СП 231.1311500.2015 и другими действующими нормативными документами, обеспечивающими безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта.

Для обеспечения стабильности насыпного основания предусматривается послойное уплотнение насыпного грунта слоями 0,20-0,30м с обязательным контролем качества уплотнения каждого слоя.

Для достижения проектной плотности грунта насыпи выполняется послойное уплотнение. Требуемая плотность грунта отсыпки должна быть определена по максимальной плотности, установленной методом стандартного уплотнения в соответствии с требованиями СП 45.13330.2017.

Требуемый коэффициент уплотнения для грунтов отсыпки площадок принят в проектной документации 0,95, для посадочных площадок 0,98.

Для обеспечения устойчивости откосов площадки куста скважин К-18 и от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии проектом предусмотрено укрепление внешних откосов посевом многолетних трав с внесением минеральных удобрений. Заложение откосов насыпи приняты 1:2.

На посадочной площадке для обеспечения устойчивости откосов с заложением 1:2 в качестве материала устойчивого к воздействию воздушных потоков при работе винтов вертолетов предусмотрено укрепление откосов насыпи щебнем фракции 40-70 мм.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №									
18263/П											
										1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02	Лист
											19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

8.6 Мероприятия по охране растительного и животного мира

С целью предотвращения и уменьшения негативного воздействия на почвенно-растительный покров в период строительства предусмотрены следующие мероприятия:

- максимально возможное сокращение площади отвода земель на период строительства;
- сохранение границ, отведенных для выполнения СМР;
- расположение сооружений в полосе отвода;
- максимальное использование существующих подъездов и дорог;
- полный запрет на передвижение автотранспортных средств вне дорог и площади отвода земель под строительство;
- слив горюче-смазочных материалов из агрегатов строительной техники на специально отведенных для этого площадках с последующей утилизацией или очисткой;
- строгое соблюдение правил сбора и временного накопления строительных отходов;
- рациональное использование земель при складировании строительных отходов;
- уборка строительного мусора на площадке после окончания строительства, планировка территории;
- соблюдение правил пожарной безопасности в период проведения строительномонтажных работ.
- сбор бытовых стоков и воды после гидроиспытаний, образующихся на строительной площадке, с последующей утилизацией;
- рекультивация нарушенных земель, находящихся в краткосрочном отводе.
- предотвращение пролива ГСМ, загрязнения почвы и воды;

В целях охраны животного мира, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.08.96 № 997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а так же при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», необходимо выполнение следующих мероприятий:

- запрет ввоза в район работ огнестрельных и других орудий промысла животных, а также собак;
- проведение опережающего осмотра зоны строительства для предотвращения гибели части животных и перемещении особей охраняемых таксонов, в случае их обнаружения на территории стройплощадки, в другие пригодные местообитания;

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. №				
18263/П						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02
						Лист
						20

- ограничение скорости движения транспортных средств в пределах полосы отвода до минимума;
- максимальное снижение шумовой нагрузки;
- запрет несанкционированного механизированного перемещения по территории;
- оснащение строительных площадок инвентарными контейнерами с крышками для сбора бытовых и строительных отходов;
- содержание территории в чистоте во избежание приманивания животных;
- применение прогрессивных методов организации и управления строительством;
- все здания запроектированы в блочно-комплектном исполнении полной заводской поставки, включающие в себя необходимое инженерное оборудование, что позволяет значительно сократить время воздействия при строительстве;
- соблюдение санитарных норм и правил, предписывающих своевременный вывоз и утилизацию бытового мусора и пищевых отходов;
- ограждение строительных площадок с целью предотвращения попадания на них животных;
- не оставлять не закопанными траншеи, ямы, котлованы на длительное время, во избежание попадания туда животных.

Работы по строительству проектируемых объектов *в местах миграции оленей* проводятся в зимний период с применением природоохранных мероприятий для исключения отрицательного воздействия на животный мир и сохранения миграционных путей:

- в пределах полосы отвода скорость движения транспортных средств ограничивается до минимума
- устанавливаются предупредительные дорожные знаки, катафоты, светотражающие ленты;
- территория проведения работ содержится в чистоте во избежание приманивания животных;
- по завершению работ проводится уборка строительного мусора.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
18263/П							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02	Лист
							21

9 ССЫЛОЧНЫЕ 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 21.07.1997г.	О промышленной безопасности опасных производственных объектов	8.1
№7-ФЗ от 10.01.2002 г.	Об охране окружающей среды	7
Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 г. N 160	Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон	2
Постановление Правительства РФ от 13.08.96 № 997	Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи	8.6
ГОСТ Р 55990-2014	Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газовые. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования	8.2
СП 37.13330.2012	Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*	2
СП 35.13330.2011	Мосты и трубы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.03-84	2
ПУЭ (7 издание)	Правила устройства электроустановок.	2
1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02		Лист
		22
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

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
18263/П		

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Таблица регистрации изменений

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

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

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
18263/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-02	Лист
							30

Приложение А



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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 25.03 2019 № 38 -р
г. Нарьян-Мар

**О подготовке документации
по планировке территории**

Рассмотрев заявление общества с ограниченной ответственностью «НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР» от 12.03.2019 № 25-03968 (вх. от 21.03.2019 № 1336), руководствуясь статьями 41, 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пунктом 6 статьи 4 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», подпунктом 2 пункта 22 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:

1. Принять решение о подготовке документации по планировке территории объекта «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова».

2. Утвердить техническое задание на подготовку документации по планировке территории объекта «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова».

3. Обществу с ограниченной ответственностью «НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР» 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.

5. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на начальника управления строительства Департамента Фомина Михаила Николаевича.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента



И.В. Глазунов



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

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

28.02.2019 № 1542/4509
на № _____ от _____

ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»

ул. Красная, д. 54, г. Краснодар, 350000

О предоставлении информации

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» от 08.11.2018 № 25-21077 о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемых объектов и сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемые объекты «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова», «Обустройство кустовой площадки К-68 на нефтяном месторождении им. Р. Требса», расположенные в Заполярном районе Архангельской области, не находятся в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

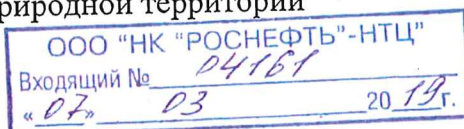
Вместе с тем обращаем внимание, что согласно абзацу девятому статьи 3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» хозяйственная и иная деятельность юридических и физических лиц, оказывающая воздействие на окружающую среду, осуществляется на основе принципа презумпции экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности.

В случае затрагивания указанными объектами 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 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. По вопросу получения информации о наличии ООПТ местного значения необходимо обращаться в соответствующие органы местного самоуправления.

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

Исп. Гапиев С.А. (495) 719-07-75



Ю.В. Фирсов

Приложение В



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

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс (81853) 2-38-55
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Заместителю главного инженера по
инжинирингу в ПИР
ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»

Д.А. КУСТОВУ

350000, г. Краснодар,
ул. Красная, д.54

от 13.11.2018 № 8615
На 25-21076 от 08.11.2018

Уважаемый Денис Александрович!

По итогам рассмотрения обращения ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» сообщаем, что на территории размещения объектов:

- «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова»;
- «Обустройство кустовой площадки К-68 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» отсутствуют особо охраняемые природные территории регионального значения.

Заместитель руководителя
Департамента-начальник
управления природных
ресурсов и экологии



С.В. Чибисов





**Департамент
образования, культуры и спорта
Ненецкого автономного округа
(ДОК и С НАО)**

ул. им. В.И. Ленина, 23, корп. А, г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000,
тел. (81853) 2-11-86,
тел./факс (81853) 4-04-32
E-mail: doks@adm-nao.ru

Заместителю главного инженера
по инжинирингу в ПИР
ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»

Д.А.КУСТОВУ

от 14.11.2018 № 10641
На 25-21041 от 08.11.2018

О наличии (отсутствии) ОКН

Уважаемый Денис Александрович!

Департамент образования, культуры и спорта Ненецкого автономного округа сообщает, что объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, на территории выполнения проектных работ по объектам ООО «Башнефть-Полус»: «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова», «Обустройство кустовой площадки К-68 на нефтяном месторождении им. Р. Требса», отсутствуют. Испрашиваемые объекты находятся вне зон охраны объектов культурного наследия, включенных в реестр, защитных зон объектов культурного наследия, охранных зон выявленных объектов культурного наследия.

На основании Отчета о результатах научно-исследовательских работ по обследованию территории на предмет наличия объектов культурного наследия (камеральное и натурное обследование) на земельных участках по проекту обустройства месторождений им. Р. Требса и А. Титова выполненного ООО НПО «Северная археология – 1» в 2011 году (открытый лист от 27.09.2011 № 1001 выдан Александрову Сергею Викторовичу) в ходе исследований на данной территории объектов археологического наследия выявлено не было. В связи с этим, изыскательские, проектные, земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные и иные работы в пределах объекта «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова», могут осуществляться без проведения специальных мероприятий по сохранению историко-культурного наследия.

Также напоминаем, что соответствии с п. 4 ст. 36 Федерального закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов



Информация о наличии либо отсутствии объектов археологического наследия на территории «Обустройство кустовой площадки К-68 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» в комитете охраны объектов культурного наследия Департамента образования, культуры и спорта Ненецкого автономного округа отсутствует.

В связи с этим и на основании ст. 30 федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» необходимо проведение историко-культурной экспертизы данного земельного участка. Акт государственной историко-культурной экспертизы просим направить в адрес Департамента образования, культуры и спорта Ненецкого автономного округа.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента

Л.А. Храпова



**Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация
муниципального района
«Заполярный район»**

ул. Губкина д. 10, п. Искателей
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23, 4-88-24
E-mail: admin-zr@mail.ru

Адм. МР «Заполярный р.»
№ 01-31-3247/18-1-1
от 19.11.2018



Заместителю главного инженера
по инжинирингу в ПИР
ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»

Д.А. Кустову

ул. Красная, д. 54, г. Краснодар,
350000

на № 25-21051 от 08.11.2018

на № 25-21053 от 08.11.2018

Уважаемый Денис Александрович!

Рассмотрев обращения ООО «НК «Роснефть» - НТЦ», представленные
схемы расположения проектируемых объектов:

- Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении
им. А. Титова,

- Обустройство кустовой площадки К-68 на нефтяном месторождении
им. Р. Требса,

Администрация Заполярного района сообщает об отсутствии на
территории объектов:

- особо охраняемых природных территорий местного значения
Заполярного района,

- родовых угодий и территорий традиционного природопользования
коренных малочисленных народов Севера (ТТПП КМНС) местного значения
Заполярного района,

- действующих, законсервированных свалок и полигонов ТБО,
эксплуатируемых подведомственными организациями,

- источников хозяйственно-питьевого водоснабжения, находящихся в
ведении Администрации Заполярного района, их зон санитарной охраны.

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.

ООО «НК «РОСНЕФТЬ» - НТЦ»
Входящий № 22949
«06»
2018 г.

В качестве дополнительной информации Администрация Заполярного района сообщает, что часть объектов обустройства кустовой площадки К-68 на нефтяном месторождении им. Р. Требса расположена в границах ТТПП КМНС окружного значения «Ерв».

Решение об образовании указанной территории, установлении ее границ и режима землепользования принято Постановлением администрации НАО от 21.01.2002 № 31.

Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по инфраструктурному развитию



Н.Л Михайлова