



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 4

Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка

1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-04



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 4

Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка

1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-04

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
18265/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 согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
18265/П									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-04-С			
Разраб.		Зинченко			16.04.19	Содержание ППТ	Стадия	Лист	Листов
							ПП		1
Н. контр.		Кудря			16.04.19		ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		
ГИП		Зозуля			16.04.19				

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

2

Обозначение	Наименование	Примечание (страница)
1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-04-С	Содержание ППТ	2
1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-04	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	3

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие сведения	4
2	Описание природно-климатических условий территории	5
3	Обоснование определения предельных параметров застройки территории	8
4	Сведения о пересечении границ зон планируемого размещения объекта строительства	10
4.1	Вспомогательная автомобильная дорога от площадки скважины 70 ОЛН до площадки куста скважины К-24	Ошибка! Закладка не опр
4.2	Трубопровод промысловый нефтегазосбора от площадки одиночной скважины 70 ОЛН до узла задвижек в точке врезки в существующий трубопровод НГС	Ошибка! Закладка не опр
4.3	Одноцепная линия электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до КТП 10/0,4 кВ одиночной скважины 70 ОЛН	Ошибка! Закладка не опр
5	Ссылочные нормативные документы	11
	Таблица регистрации изменений	12
	Приложение А (обязательное)	-
	Материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке планировки территории (электронный вид)	

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		Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.	
						18265/П	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-04	
Разраб.		Зинченко			16.04.19	Стадия	Лист
И.о.зав.гр.		Берх			16.04.19	ПП	1
Нач.отдела		Брезгун			16.04.19	Листов	
Н. контр.		Кудря			16.04.19	ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»	
ГИП		Зозуля			16.04.19		

Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

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. №				
18265/П						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						2
1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-04						Формат А4

2 ОПИСАНИЕ ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ ТЕРРИТОРИИ

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, россомаха, 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 согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>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.</p> <p>Абсолютный максимум температуры воздуха составляет 32°С, абсолютный минимум – минус 44°С. Амплитуда колебания абсолютных температур воздуха составляет 76°С.</p> <p>Продолжительность теплого периода (со среднесуточной температурой выше 0 °С) составляет 127 дней, холодного периода (со среднесуточной температурой ниже 0 °С) – 238 дней.</p>							
18265/П									1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-04	Лист
										3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Обоснование определения границ зон планируемого размещения объекта 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.

Для строительства и эксплуатации проектируемых объектов в составе проекта «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова» к отводу предоставлены земельные участки общей площадью 42381 м², в том числе, из них, земли сельскохозяйственного назначения – 41235 м², земли промышленности – 1146 м².

Отвод земли на период эксплуатации подъездных автодорог принят в соответствии с нормами отвода СН 467-74, а также с учетом принятых проектных решений.

Ширина полосы отвода земли для строительства проектируемых трубопроводов в связи с их надземной прокладкой принята проектом и составляет 24 м.

В соответствии с нормами отвода ВСН № 14278 тм-т1 ширина полосы отвода на период строительства проектируемых линий электропередачи ВЛ-10 кВ составляет 8,0 м.

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

Для исключения возможности повреждения при эксплуатации трубопроводов вдоль трассы устанавливается охранный зона в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 25 м от осей крайних трубопроводов с каждой стороны.

Ширина охранной зоны проектируемых ВЛ-10 кВ определена согласно «Правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденным постановлением Правительства РФ №160 от 24 февраля 2009 г., и составляет 10 м по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении.

Земельные участки, выбранные для размещения объекта строительства «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова», пригодны по санитарным, экологическим, инженерно-геологическим условиям:

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. №				
18265/П						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						4
1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-04						Лист

- наименьшей удаленностью от ранее запроектированных и строящихся объектов нефтегазового комплекса;
- экономической целесообразностью;
- благоприятными инженерно-геологическими условиями в районе строительства;
- рациональным использованием земель;
- прокладкой коммуникаций в едином технологическом коридоре;
- минимального пересечения 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 согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-04	Лист
18265/П								5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

3 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПРЕДЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ ЗАСТРОЙКИ ТЕРРИТОРИИ

Основные принципы организации застройки межселенных территорий:

- планировочная организация и застройка межселенных территорий отвечает требованиям создания окружающей среды, соответствующей значению района и наиболее способствующей организации жизнедеятельности населения, защите от неблагоприятных факторов природной среды, обеспечивающим эффективное использование межселенных территорий с учетом особенностей ее функциональной организации, решений транспортной и инженерной инфраструктур района, принятых в схеме территориального планирования, инженерно-геологических и ландшафтных характеристик района;
- застройка межселенных территорий осуществляется в соответствии со схемами территориального планирования Российской Федерации, схемой территориального планирования Ненецкого автономного округа, схемой территориального планирования муниципального района "Заполярный район", утвержденными проектами планировки территории, проектами межевания территорий и градостроительными планами земельных участков, настоящими Правилами, а также действующими на межселенных территориях муниципальными правовыми актами органов местного самоуправления района в области градостроительной деятельности;
- строительство объектов капитального строительства, линейных объектов и объектов благоустройства на межселенных территориях осуществляется на основании разрешения на строительство, проектной документации, разработанной в соответствии с действующими нормативными правовыми актами, стандартами, нормами и правилами;
- до начала строительства объектов на земельном участке осуществляется устройство дорог, вертикальная планировка, прокладка новых и реконструкция существующих подземных коммуникаций, инженерная защита от затопления и подтопления;
- тип застройки, этажность, плотность, архитектурно-композиционные особенности, назначение, параметры, разрешенное использование земельного участка и объекта капитального строительства и другие ее характеристики соответствуют требованиям градостроительного плана земельного участка;

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							1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-04	Лист 6
Взам. инв. №								
Подп. и дата								
Инв. № подл.	18265/П							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

ния территории и градостроительными планами земельных участков, настоящими Правилами, а также действующими на межселенных территориях муниципальными правовыми актами органов местного самоуправления района в области градостроительной деятельности;

– строительство объектов капитального строительства, линейных объектов и объектов благоустройства на межселенных территориях осуществляется на основании разрешения на строительство, проектной документации, разработанной в соответствии с действующими нормативными правовыми актами, стандартами, нормами и правилами;

– до начала строительства объектов на земельном участке осуществляется устройство дорог, вертикальная планировка, прокладка новых и реконструкция существующих подземных коммуникаций, инженерная защита от затопления и подтопления;

– тип застройки, этажность, плотность, архитектурно-композиционные особенности, назначение, параметры, разрешенное использование земельного участка и объекта капитального строительства и другие ее характеристики соответствуют требованиям градостроительного плана земельного участка;

- объем и качество законченного строительством объекта капитального строительства, оснащение инженерным оборудованием, внешнее благоустройство земельного участка соответствуют проектной документации.

В административном отношении проектируемые объекты в составе проекта «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова» расположены на межселенной территории в Заполярном муниципальном районе Ненецкого автономного округа Архангельской области, на землях категории – «Земли сельскохозяйственного назначения», «Земли промышленности».

С учетом сложившейся планировки территории и существующего землепользования, функциональных зон и параметров их планируемого развития на межселенной территории территориальные зоны отсутствуют.

Для данной территории согласно части 6 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации, градостроительные регламенты не устанавливаются.

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

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
18265/П						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						7
1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-04						

4 СВЕДЕНИЯ О ПЕРЕСЕЧЕНИИ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА

Проектируемые объекты не пересекают существующие подземные, наземные и надземные коммуникации и сооружения. Пересечения проектируемых объектов с водными преградами также отсутствуют.

Инженерные коммуникации, подлежащие переустройству, в данном проекте отсутствуют.

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. №				
18265/П						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						8
1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-04						Формат А4

5 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
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	4.3
СП 37.13330.2012	Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*	4.1
СП 34.13330.2012	Свод правил. Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*	2
СН 459-74	Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин	2

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

18265/П

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-04

Лист

9

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
18265/П		

							12	
ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ								
Таблица регистрации изменений								
Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				
						Лист		
						10		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-ПП-002.018.000-ППТ-04		

ИНФОРМАЦИОННО-УДОСТОВЕРЯЮЩИЙ ЛИСТ				
Номер п/п	Обозначение документа	Наименование изделия, наименование документа	Версия	Номер последнего изменения
	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации	C01	

MD5	
-----	--

--	--	--

Текстовая часть

Разраб.	Лебединская	<i>Лебер</i>	21.12.18
Разраб.	Гизулина	<i>Гизулина</i>	21.12.18
Гл. спец. ОКО	Донденко	<i>Донденко</i>	21.12.18
Нач. ОГДИ	Новиков	<i>Новиков</i>	21.12.18
Н. контр.	Эльгарт	<i>Эльгарт</i>	21.12.18
ГИП	Зозуля	<i>Зозуля</i>	21.12.18

Графическая часть

Разраб.	Лебединская	<i>Лебер</i>	21.12.18
Разраб.	Гизулина	<i>Гизулина</i>	21.12.18
Разраб.	Клевцова	<i>Клевцова</i>	21.12.18
Гл. геодезист	Эккерт	<i>Эккерт</i>	21.12.18
Гл. спец. ОКО	Донденко	<i>Донденко</i>	21.12.18
Гл. спец. ОПИС	Зимницкий	<i>Зимницкий</i>	21.12.18
Н. контр.	Эльгарт	<i>Эльгарт</i>	21.12.18
ГИП	Зозуля	<i>Зозуля</i>	21.12.18

И.о. Зам. генерального директора
по инженерным изысканиям



А.В. Кузнецов

Информационно-удостоверяющий лист	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-УЛ	Лист	Листов
			1



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

**НКО «Союз «РН-Изыскания» СРО-И-041-28122017,
регистрационный № 2 от 28.12.17**

Заказчик - ООО "Башнефть-Полюс"

Экз. № 1

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

**Технический отчет по результатам инженерно-геодезических
изысканий для подготовки проектной документации**

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01

Том 1



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

**НКО «Союз «РН-Изыскания» СРО-И-041-28122017,
регистрационный № 2 от 28.12.17**

Заказчик - ООО "Башнефть-Полюс"

Экз. № 1

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

**Технический отчет по результатам инженерно-геодезических
изысканий для подготовки проектной документации**

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01

Том 1

**И.о. Зам. генерального директора по
инженерным изысканиям**

А.В. Кузнецов

Главный инженер проекта

А.В. Зозуля

2018

И.о. Зам. генерального директора по инженерным изысканиям	А.В. Кузнецов
Главный инженер проекта	А.В. Зозуля
И.о. Зам. генерального директора по инженерным изысканиям	А.В. Кузнецов
Главный инженер проекта	А.В. Зозуля
И.о. Зам. генерального директора по инженерным изысканиям	А.В. Кузнецов
Главный инженер проекта	А.В. Зозуля

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

2

Обозначение		Наименование	Примечание (страница)
1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-С		Содержание тома 1	2
1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т		Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации	4
		Текстовая часть	
		Графическая часть	
1	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.1-001	Обзорная схема	81
2	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.2-001	Картограмма выполненных работ	82
3	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.3-001	Транспортная схема	83
4	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.4-001	Картограмма топографо-геодезической изученности	84
5	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.5-001	Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-18, одноцепные линии электропередачи ВЛ-10 кВ, зимняя автодорога вдоль технологической эстакады, автодорога до площадки куста скважин К-18 Топографический план трасс (1:2000)	85
6	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.5-002	Куст скважин К-18, посадочная площадка для вертолетов в районе куста К-18, автодорога до площадки куста скважин К-18 Топографический план площадок (1:1000)	86

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	002.018.000-ИГДИ-01-П.5-002						щадка для вертолетов в районе куста К-18, автодорога до площадки куста скважин К-18 Топографический план площадок (1:1000)				86			
									1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-С							
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата								
			Разраб.		Лебединская			дд.мм.гг	Содержание тома 1				Стадия	Лист	Листов	
													П	1	77	
			Н. контр.		Эльгарт			дд.мм.гг					ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»			
			ГИП		Барановский			дд.мм.гг								

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата
1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-С		Лист
		2

3			
Обозначение		Наименование	Примечание (страница)
7	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.5-003	Площадка узла приема СОД и точек подключения коммуникаций Топографический план площадки (1:1000)	87
8	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.6-001	Зимняя автомобильная дорога вдоль технологической эстакады ВПТ куста скважин К-18 Продольный профиль трассы	88

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие сведения	6
2	Краткая физико-географическая характеристика района работ	9
3	Топографо-геодезическая изученность района инженерно-геодезических изысканий	11
4	Описание площадок и трасс	12
4.1	Куст скважин К-18	12
4.2	Посадочная площадка для вертолетов в районе куста К-18	12
4.3	Узел приема СОД	12
4.4	Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-18 (Нефтегазосбонный трубопровод, высоконапорный водовод)	12
4.5	Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №1);	13
4.6	Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №2)	13
4.7	Одноцепные линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18	14
4.8	Зимняя автомобильная дорога вдоль технологической эстакады ВПТ куста скважин К-18.	14
5	Методика и технология выполненных инженерно-геодезических работ	16
5.1	Топографическая съёмка	16
5.2	Съёмка подземных коммуникаций	16
5.3	Камеральное трассирование	16
6	Контроль и приемка работ	18
7	Заключение	19
8	Перечень нормативных документов	20
	Приложение А (обязательное). Техническое задание на выполнение инженерных изысканий (на 27 листах)	22
	Приложение Б (обязательное). Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий (на 8 листах)	49
	Приложение В (обязательное). Выписка из реестра членов саморегулируемой организации, лицензия на право производства работ (на 3 листах)	57

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инов. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Лебединская			дд.мм.гг
Проверил		Донденко			дд.мм.гг
Нач.отдела		Новиков			дд.мм.гг
Н. контр.		Эльгарт			дд.мм.гг
ГИП		Барановский			дд.мм.гг

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации

Стадия	Лист	Листов
П	1	77
ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		

Приложение Г (обязательное). Сведения о топографо-геодезической изученности (на 12 листах)	60
Приложение Д (обязательное). Ведомость землепользователей по трассам (на 2 листах)	72
Приложение Е (обязательное). Ведомость угодий, пересекаемых трассами (на 3 листах)	74
Приложение Ж (обязательное). Ведомость расчистки от лесорастительности по трассам (на 1 листе)	77
Приложение И (обязательное). Ведомость и каталог координат и высот закрепительных знаков по трассе (на 1 листе)	78
Приложение К (обязательное). Акт согласования подземных коммуникаций (на 1 листе)	79
Таблица регистрации изменений	80

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т		Лист
								2

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Инженерно-геодезические изыскания на объекте «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им.А.Титова » выполнены управлением инженерных изысканий ООО «НК «Роснефть» – НТЦ» на основании технического задания на выполнение инженерных изысканий (приложение А) и программы выполнения инженерно-геодезических изысканий (приложение Б), составленных на основании договора, заключенного с ООО «Башнефть-Полюс».

ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» имеет свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 01.09.2004 года за основным государственным регистрационным номером 1042305704352.

Право ООО «НК «Роснефть» – НТЦ» на выполнение инженерно-геодезических изысканий обеспечено членством в Некоммерческой организации Союз «Роснефть-Изыскания» (СРО-И-041-28122017, регистрационный №2 от 28.12.2017 года), что подтверждено выпиской из реестра членов СРО № 376 от 21.11.2018 года.

ООО «НК «Роснефть» – НТЦ» имеет лицензию Управления ФСБ России по Краснодарскому краю ГТ № 0062303 регистрационный номер 1418 от 13 декабря 2014 года на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Выписка из реестра членов СРО и лицензия Управления ФСБ даны в Приложении В.

Работы выполнены с целью получения актуальных топографо-геодезических данных о ситуации и рельефе местности. А так же: о существующих сооружениях (наземных, подземных и надземных с их техническими характеристиками), об элементах планировки, необходимых для проектирования в соответствии с СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства» (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства».

В настоящем отчете объектом изучения инженерно-геодезических изысканий является рельеф и ситуация в пределах участков проектирования:

- куст скважин К-18;
- посадочная площадка для вертолетов в районе куста К-18;
- узел приема СОД;

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	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
							3

- технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-18 (Нефтегазосборный трубопровод, высоконапорный водовод);
- вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №1);
- одноцепные линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18;
- вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №2);
- зимняя автомобильная дорога вдоль технологической эстакады ВПТ куста скважин К-18.

Уровень ответственности сооружений нормальный по ФЗ № 384.

Участок изысканий в административном отношении расположен в Архангельской области Ненецкого автономного округа.

Земли, на которых выполнены инженерно-геодезические изыскания, находятся в ведении СПК колхоз «Ижемский оленевод и Ко», СПК колхоз "Дружба народов".

Обзорная схема дана в графическом приложении 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.1.

Стадия работ – проектная документация.

Система координат МСК-83(Q-5).

Система высот Балтийская, 1977 г.

Полевые работы выполнены в феврале-мае 2018 года геодезистом 2 категории Григорьевым К. В., ведущим геодезистом Туркевичем О. К. и ведущим геодезистом Братчиковым Дм. С. под руководством начальника экспедиции Лунева Д. А.

Камеральные работы выполнены в ноябре-декабре 2018 года геодезистом 1 категории Гизулиной Г.И. и зав. группой ОКО Лебединской Т.А. под руководством главного специалиста Донденко Л. В.

Объемы выполненных работ приведены в таблице 1.1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
							4

Таблица 1.1 - Объемы выполненных работ

Наименование и характеристика работ	Ед. изм.	Объем
Составление программы работ	программа	1
Составление инженерно-топографических планов в М 1:2000 с сечением рельефа 0.5 м по материалам съёмки договора 1750617/0950	га	5.93
Составление инженерно-топографических планов в М 1:1000 с сечением рельефа 0.5 м по материалам съёмки договора 1750617/0950	га	22.88
Составление инженерно-топографических планов в М 1:1000 с сечением рельефа 0.5 м по материалам съёмки договора 1750617/0950 М 1:500	га	3.10
Камеральное трассирование автодорог	км	0.87
Составление технического отчёта	отчёт	1
Составление планов в MapInfo в М 1:2000	га	5.93
М 1:1000	га	25.98

Картограмма выполненных работ представлена в графическом приложении 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.2.

Инженерно-геодезические изыскания выполнены в соответствии:

Федерального закона № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.2009,

Федерального закона № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации», 29.12.2004;

Постановления Правительства РФ № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства» от 19.01.2006 (ред. от 09.05.2017);

Постановления Правительства РФ № 568 «Об установлении единых государственных систем координат» от 28.07.2000;

Федерального закона № 431-ФЗ «О геодезии, картографии и пространственных данных и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 30.12.2015.

Полный список нормативных документов дан в разделе 8.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
							5

2 КРАТКАЯ ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ

Район работ 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.

Дорожная сеть на территории месторождений на момент выдачи лицензии НРМ 15107 НР от 22 февраля 2011 года отсутствует. Ближайшая дорога с твёрдым покрытием для круглогодичных грузоперевозок заканчивается в 134 км к юго-западу от лицензионного участка — в вахтовом посёлке Харьяга. Транспортировка людей и грузов от посёлка до месторождения им. Анатолия Титова по земле возможна лишь в зимнее время по зимникам; летом — только по воздуху с помощью вертолётного транспорта.

Транспортная схема с указанием протяженности отрезков пути в км дана в графическом приложении 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.3.

Гидрографическая сеть района работ представлена рекой Лабаханъяха и сетью множества непостоянных водотоков. Для территории работ 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.

Естественный рельеф территории в основном равнинный. Абсолютные отметки поверхности колеблются от 121 до 165 метров над уровнем Балтийского моря. Углы наклона поверхности в пределах объектов изысканий не превышают 8°. Антропогенные формы рельефа не представлены.

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.

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	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
							6

Территория расположена в зоне тундры. В районе работ 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 исследуемого района субарктический. Характерной особенностью климата является низкая продолжительность климатического лета. Всегда возможны заморозки. Среднегодовая температура воздуха составляет минус 9°C по МС Кáнин Нос. Среднемесячная температура самого холодного месяца, января - минус 20°C, самого теплого, июля – плюс 6°C. Абсолютный максимум температуры воздуха достигает плюс 33,9°C, абсолютный минимум - минус 47,6°C. Амплитуда колебания абсолютных температур воздуха 81,5°C. Среднегодовое количество осадков составляет около 280 миллиметров. Минимальное количество осадков наблюдается, обычно, в феврале, максимальное — в августе — сентябре. В виде снега выпадает не менее 30 % осадков. Чрезмерное увлажнение воздуха, определённое низкими температурами и равнинным рельефом, слабОВОдопроницаемыми и вечномерзлыми грунтами, обуславливает большое количество поверхностных вод и способствует повсеместному заболачиванию местности. От 37 до 72 дней наблюдаются туманы. Мощность многолетнемёрзлых пород в Большеземельской тундре меняется в большом диапазоне и достигает 500 метров. Мощность многолетнемёрзлых пород в Большеземельской тундре меняется в большом диапазоне и достигает 500 метров.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т		Лист
								7

3 ТОПОГРАФО-ГЕОДЕЗИЧЕСКАЯ ИЗУЧЕННОСТЬ РАЙОНА ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ

- 17052П «Обустройство кустовых площадок №№ 6, 8, 22, 23 на нефтяном месторождении им. А. Титова», выполненные ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис» в 2015г.

- 1750617/0951 «Обустройство кустовых площадок К-11, К-17 на нефтяном месторождении им. А.Титова», выполненные ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» в 2018г. Государственная геодезическая сеть представлена пунктами триангуляции 2, 3 классов и 4 класса полигонометрии, высоты которых получены нивелированием IV класса.

Результаты изысканий по вышеперечисленным объектам на данном объекте использованы как справочный материал.

В основу изысканий по данному договору легли материалы изысканий по договору 1750617/0950 «Обустройство кустовых площадок К-4, К-6, К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова», выполненные ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» в 2018г.

Сведения о топографо-геодезической изученности, которые получены в результате полевых работ в рамках договора 1750617/0950, даны в Приложении Г.

Картограмма топографо-геодезической изученности дана в графическом приложении 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.4.

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.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
							8

4 ОПИСАНИЕ ПЛОЩАДОК И ТРАСС

4.1 Куст скважин К-18

Площадка проектируемого куста скважин расположена в восточной части месторождения им. А. Титова, на землях для ведения северного оленеводства СПК Колхоза «Ижемский оленевод и Ко».

Естественный рельеф площадки понижается к северу, востоку и западу. Высоты колеблются от 136 до 144 м над уровнем моря.

Территория проектируемой площадки занята смешанной мохово-лишайниковой растительностью.

Топографический план площадки в М 1:1000 дан в приложении 17506187/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.5-002.

4.2 Посадочная площадка для вертолетов в районе куста К-18

Площадка расположена в 300 метрах к северу от площадки куста скважин К-18, к которой запроектирована вспомогательная автомобильная дорога.

Рельеф площадки плоский с небольшим понижением к западу. Высоты колеблются от 140 до 141 м над уровнем моря.

Топографический план посадочной площадки для вертолетов в М 1:1000 дан в приложении 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.5-02.

4.3 Узел приема СОД

Площадка расположена в 500 метрах к юго-востоку от площадки куста скважин К-18, от которой запроектирована технологическая эстакада ВПТ.

Рельеф площадки плоский с небольшим понижением к югу. Высоты колеблются от 136 до 137 м над уровнем моря.

Топографический план узла запорной арматуры в М 1:1000 дан в приложении 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.5-003.

4.4 Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-18 (Нефтегазосбонный трубопровод, высоконапорный водовод)

Протяжённость трассы – 0.69 км.

Трасса изыскана от точки выхода с площадки куста скважин К-18 (ПК0), указанной проектными отделами НТЦ, в юго-восточном направлении. Конец трассы

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т		Лист
								9

ПК 6+90.80 соответствует точке врезки в технологическую эстакаду ВПТ куста скважин К-17 на ПК 48+76.95.

Трасса проложена по поверхности с перепадами высот 137-143 метров, покрытой смешанной мохово-лишайниковой растительностью с участком зарослей ивового кустарника.

Топографический план трассы технологической эстакады ВПТ в М 1:2000 дан на чертеже 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.5-001.

Продольный профиль трассы технологической эстакады ВПТ в М 1:2000 гор. 1:200 верт. дан в томе 2, 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГИ-01.

4.5 Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №1);

Протяжённость трассы – 0.53 км.

Трасса изыскана от точки выхода с посадочной площадки для вертолетов в районе куста К-18 в южном направлении. Конец трассы соответствует точке входа на площадку куста скважин К-18.

Трасса проложена по поверхности с перепадами высот 140-141 метров, покрытой смешанной мохово-лишайниковой растительностью.

Топографический план трассы автодороги до К-18 в М 1:1000 дан на чертеже 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.5-001.

Продольный профиль трассы автодороги до К-18 в М 1:1000 гор. 1:100 верт. дан в томе 2, 1750618/1485Д-П-002.018.000- ИГИ-01.

4.6 Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №2)

Протяжённость трассы – 0.53 км.

ПК0 участка 2 соответствует ПК5+27.89 (кон.тр.) участка 1 трассы вспомогательной автомобильной дороги.

Трасса проложена в южном направлении, по поверхности с перепадами высот 140-142 метра, покрытой смешанной мохово-лишайниковой растительностью.

Топографический план трассы автодороги до К-18 в М 1:1000 дан на чертеже 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.5-001.

Продольный профиль трассы автодороги до К-18 в М 1:1000 гор. 1:100 верт. дан в томе 2, 1750618/1485Д-П-002.018.000- ИГИ-01.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>ПК0 участка 2 соответствует ПК5+27.89 (кон.тр.) участка 1 трассы вспомога- тельной автомобильной дороги.</p> <p>Трасса проложена в южном направлении, по поверхности с перепадами вы- сот 140-142 метра, покрытой смешанной мохово-лишайниковой растительностью.</p> <p>Топографический план трассы автодороги до К-18 в М 1:1000 дан на черте- же 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.5-001.</p> <p>Продольный профиль трассы автодороги до К-18 в М 1:1000 гор. 1:100 верт. дан в томе 2, 1750618/1485Д-П-002.018.000- ИГИ-01.</p>							
									1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		10

4.7 Одноцепные линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18

Протяжённость трассы ВЛ1 – 0.73 км.

Протяжённость трассы ВЛ2 – 0.74 км.

Начало трасс (ПК 0) ВЛ1 и ВЛ2 соответствуют ПК 12+18.07 и ПК 12+31.51 трасс ВЛ1 и ВЛ2 одноцепных линий электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-17 соответственно, указанные проектными отделами НТЦ. Трассы ВЛ1 и ВЛ2 изысканы в северном направлении. Конец трасс соответствует концевым опорам ВЛ на площадке куста скважин К-18, указанными проектными отделами НТЦ ПК 7+29.77 кон. тр. ВЛ1, ПК 7+39.14 кон. тр. ВЛ2.

Трассы проложены по поверхности с перепадами высот 136-144 метров, покрытой смешанной мохово-лишайниковой растительностью с участком зарослей ивового кустарника.

Топографический план трасс ВЛ 10 кВ в М 1:2000 дан на чертеже 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.5-001.

Продольный профиль трасс ВЛ 10 кВ в М 1:2000 гор. 1:200 верт. дан в томе 2, 1750618/1485Д-П-002.018.000- ИГИ-01.

4.8 Зимняя автомобильная дорога вдоль технологической эстакады ВПТ куста скважин К-18.

Протяжённость трассы – 0.69 км.

Трасса изыскана от точки выхода с площадки куста скважин К-18, указанной проектными отделами НТЦ, в юго-восточном направлении.

Трасса проложена по поверхности с перепадами высот 137-143 метров, покрытой смешанной мохово-лишайниковой растительностью с участком зарослей ивового кустарника.

Топографический план трассы зимней автомобильной дороги в М 1:2000 дан на чертеже 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.5-001.

Продольный профиль трассы технологической эстакады ВПТ в М 1:2000 гор. 1:200 верт. дана чертеже 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.6-001.

Продольные профили и ведомости по трассам составлены с применением программного продукта «Трубопровод 2012»(модуль LandProf).

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. №	крытой смешанной мохово-лишайниковой растительностью с участком зарослей ивового кустарника.									
			Топографический план трассы зимней автомобильной дороги в М 1:2000 дан на чертеже 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.5-001.									
			Продольный профиль трассы технологической эстакады ВПТ в М 1:2000 гор. 1:200 верт. дана чертеже 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Г.6-001.									
Продольные профили и ведомости по трассам составлены с применением программного продукта «Трубопровод 2012»(модуль LandProf).												
						1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т						Лист
												11
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

По всем трассам составлены ведомости:

Ведомость землепользователей (Приложение Д);

Ведомость угодий (Приложение Е);

Ведомости расчистки от лесорастительности (Приложение Ж);

Ведомость и каталог координат и высот закрепительных знаков (Приложение И).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
								12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

5 МЕТОДИКА И ТЕХНОЛОГИЯ ВЫПОЛНЕННЫХ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ РАБОТ

5.1 Топографическая съёмка

По материалам ранее выполненных изысканий, приведенных в п.3 данного отчета, составлены топографические планы в М 1:2000, 1:1000, 1:500, в объеме, необходимом для проектирования.

Картограмма выполненных работ дана в графическом приложении 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-Г.2.

Соблюдено условие целостности цифровой модели. При этом расположение надписей соответствует масштабу съёмки.

Топографические планы составлены в соответствии с условными знаками и корпоративным классификатором ЦТИ ОАО «НК «Роснефть».

По дополнительным требованиям заказчика выполнено составление инженерно-топографических планов в формате Mapinfo, в соответствии с принципами классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» № П1-01 ПК-0001.

Содержание отображаемой на топографических планах информации о предметах и контурах местности, рельефе, гидрографии, растительном покрове, подземных и надземных сооружениях соответствует требованиям СП 11-104-97.

5.2 Съёмка подземных коммуникаций

В пределах топографической съёмки проектируемых площадок и коридоров коммуникаций к ней подземные коммуникации отсутствуют, о чем составлен акт. Акт согласования подземных и надземных коммуникаций дан в Приложении К.

5.3 Камеральное трассирование

Трасса технологической эстакады ВПТ куста скважин К-18 (Нефтегазосбонный трубопровод, высоконапорный водовод), трасса вспомогательной автомобильной дороги до площадки куста скважин К-18 (участок №1), трассы одноцепных линий электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18 закреплены и сданы заказчику по договору 1750617/0950 (Приложение Г).

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. №	5.3 Камеральное трассирование Трасса технологической эстакады ВПТ куста скважин К-18 (Нефтегазосбонный трубопровод, высоконапорный водовод), трасса вспомогательной автомобильной дороги до площадки куста скважин К-18 (участок №1), трассы одноцепных линий электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18 закреплены и сданы заказчику по договору 1750617/0950 (Приложение Г).						
								1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
									13
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

На основе инженерно-топографических планов М 1:2000, 1:1000, 1:500 выполнено камеральное трассирование вспомогательной автомобильной дороги до площадки куста скважин К-18 (участок №2), зимней автомобильной дороги вдоль технологической эстакады ВПТ куста скважин К-18 и изменен выход технологической эстакады ВПТ.

Трассирование автодорог выполнено с учетом требований СП 34.13330.2012. Свод правил. Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*, СП 37.13330.2012 Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*.

Трассирование трубопроводов выполнено с учетом требований СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция, ГОСТ Р 55990-2014 Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т		Лист
								14

6 КОНТРОЛЬ И ПРИЕМКА РАБОТ

В соответствии с требованиями СП 47.13330.2012 методика камеральных работ соответствует требованиям технического задания и действующих нормативных документов.

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. №					1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
								15
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

7 ЗАКЛЮЧЕНИЕ

По результатам инженерно-геодезических изысканий составлены следующие материалы:

- топографические планы М 1:2000, 1:1000, с сечением рельефа через 0.5 м;
- обзорная схема;
- картограмма-топографо-геодезической изученности;
- транспортная схема;
- ведомости пересечений.

Результаты инженерно-геодезических изысканий оформлены в виде технического отчёта, в соответствии с требованиями СП 11-104-97, СП 47.13330.2012, ГОСТ 21.1101-2013, ГОСТ 21.301-2014.

Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации представлен: текстовая часть в исходном формате – .docx, графическая часть в исходном формате – *.dwg-файлов (AutoCAD 2014), а также в MapInfo, в местной системе координат (.. района).

Материалы переданы Заказчику и в архив ООО «НК «Роснефть» – НТЦ».

Содержание отображаемой на инженерно-топографических планах информации о предметах и контурах местности, рельефе, гидрографии, растительном покрове соответствует требованиям СП 11-104-97, СП 47.13330.2012.

Инженерно-геодезические изыскания выполнены в соответствии с законодательством Российской Федерации, действующими нормативными документами Российской Федерации в области строительства, условиям Договора, технического задания на выполнение инженерных изысканий, а также внутренним ЛНД Заказчика и Компании.

Результаты инженерно-геодезических изысканий достоверны и достаточны для принятия проектных решений по строительству, реконструкции и мероприятиям по инженерной защите территории и сооружений от опасных инженерно-геологических процессов.

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	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист	
							16	

8 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

При выполнении работ использованы следующие нормативные документы:

- 1) ГОСТ 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации», Москва, Росстандарт, 2013;
- 2) ГОСТ 21.301-2014 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям», Москва, МГС, 2015;
- 3) ГОСТ 21.701-2013 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации автомобильных дорог», Москва, МГС, 2014;
- 4) ГОСТ Р 55990-2014 Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования, Москва, ООО «Газпром ВНИИГАЗ», 2014;
- 5) СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства», Москва, Госстрой России, 1998;
- 6) СП 37.13330.2012 Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*, Москва, Минрегион России, 2011;
- 7) «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», Москва, ГУГК СССР, 1986;
- 8) «Правила начертания условных знаков на топографических планах подземных коммуникаций масштабов 1:5000. 1:2000, 1:1000, 1:500», Москва, «Недра», 1981;
- 9) П2-01 Р-0090 Положение НК «Роснефть» Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов компании, Москва, ОАО «НК «Роснефть», 2010;
- 10) П2-01 Р-0222 Положение НК «Роснефть» Порядок проведения технического контроля за инженерными изысканиями для строительства объектов ОАО НК «Роснефть» и Обществ Группы, Москва, ОАО «НК «Роснефть», 2014;
- 11) П1-01.02 Р-0007 Положение Компании «Создание цифровой картографической основы открытого пользования в Компании», Москва, ОАО «НК «Роснефть», 2011;

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	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
							17

12) П1-01 ПК-0001 Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000», Москва, ОАО «НК «Роснефть», 2014.

12) П1-01 ПК-0001 Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000», Москва, ОАО «НК «Роснефть», 2014.

12) П1-01 ПК-0001 Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000», Москва, ОАО «НК «Роснефть», 2014.

Приложение А (обязательное).

Техническое задание на выполнение инженерных изысканий (на 27 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

Приложение к заданию на
проектирование

№ _____

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер

ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»



А.А. Попов

2018 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
по развитию производства

ООО «Башнефть-Полус»

А.Г. Комаров
(по доверенности № ДОВ-14163/18 от 26.04.2018г.)
« 14 » 2018 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

1.	Наименование объекта	Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова.
2.	Местоположение объекта	МО МР «Заполярный район», Архангельская область, Ненецкий Автономный округ, месторождение им. А.Титова
3.	Основание для выполнения работ	Договор № _____
4.	Вид градостроительной деятельности	Новое строительство
5.	Этап выполнения инженерных изысканий	Проектная документация
6.	Сведения о сроках выполнения работ по ИИ, проектирования и эксплуатации объекта	срок выполнения ПИР – 2019; срок эксплуатации объекта – 15 лет, за исключением объектов энергетики). По объектам энергетики срок эксплуатации принять 30 лет.
7.	Идентификационные сведения о заказчике	ООО «Башнефть-Полус» Ответственный представитель: Шкурацкая Марина Николаевна. Рабочий телефон: +7(347) 261-79-00; E-mail: office.polus@bashneft.ru
8.	Идентификационные сведения об исполнителе	ООО «НК «Роснефть» – НТЦ»; Ответственный представитель: главный инженер проекта Зозуля Александра Владимировна.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
							19

		<ul style="list-style-type: none"> ▪ Рабочий телефон: +7(861)201-72-33; ▪ E-mail: ntc@rntc.ru
9.	Краткая техническая характеристика объекта, включая размеры проектируемых зданий и сооружений	Перечень проектируемых объектов и их основные характеристики приведены в приложениях 4-5 настоящего ТЗ
10.	Идентификационные сведения об объекте: назначение; принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность; принадлежность к опасным производственным объектам; пожарная и взрывопожарная опасность, уровень ответственности зданий и сооружений	Идентификационные сведения об объекте приведены в приложении 3 настоящего ТЗ
11.	Данные о границах площадки (площадок) и (или) трассы (трасс) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность)	Данные о границах площадки (площадок) и (или) трассы (трасс) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность) приведены в приложениях 9, 10 настоящего ТЗ
12.	Предполагаемые техногенные воздействия объекта на окружающую среду	Предварительная характеристика ожидаемых воздействий объектов строительства на окружающую среду приведена в приложении 3 настоящего ТЗ
13.	Цели и задачи ИИ	<p>Цель изысканий: для выполнения ПД.</p> <p>Виды изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ инженерно-геодезические изыскания; ▪ инженерно-геологические изыскания; ▪ инженерно-гидрометеорологические изыскания; ▪ инженерно-экологические изыскания. <p>Задача изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ получение топографо-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических данных, необходимых для проектирования объектов приведенных в приложениях 3-7 настоящего ТЗ; <p>Комплексное изучение природных и техногенных условий территории в объеме, достаточном для принятия проектных решений по строительству и мероприятиям по инженерной защите территории</p>

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

		сооружений от опасных геологических и инженерно-геологических процессов.
14.	Перечень нормативных правовых актов, НТД, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять ИИ	<p>ИИ выполнить на основании следующего перечня нормативных правовых актов, НТД и ЛНД Компании:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (в части, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 г. N 1521); ■ СП 115.13330.2016 «Геофизика опасных природных воздействий» (приложение Б); ■ СП 25.13330.2012 «Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88» (в части, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 г. N 1521) ■ ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности»; ■ ГОСТ 21.301-2014 «Межгосударственный стандарт. Система проектной документации для строительства. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям»; ■ ГОСТ 25100-2011 «Грунты. Классификация»; ■ Положение Компании «Маркшейдерские, геодезические и картографические работы в Компании» № П1-01.02 Р-0003; ■ Положение Компании «Создание цифровой картографической основы открытого пользования в Компании» № П1-01.02 Р-0007; ■ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0014; ■ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0090; ■ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0149; ■ Положения Компании «Порядок проведения технического контроля за инженерными изысканиями для строительства объектов ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы» № П2-01 Р-0222; ■ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштаба 1:10000» № П1-01 ПК-0003;

ОПИСЬ
для ТЗ НА ИИ

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					Лист
						1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т				21

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

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. №

	<p>ранее закрепленным грунтовыми реперами, определенным по точности не менее 1-го разряда и нивелирования IV класса.</p> <p>1.5 Для сгущения планово-высотной геодезической сети с использованием ГНСС-оборудования, следует использовать пункты ГГС и ОГС не менее 5-ти.</p> <p>1.6 Произвести планово-высотную привязку инженерно-геологических выработок и точек, определяемых трубокабелеискателем (при съемке подземных коммуникаций).</p> <p>1.7 Камеральную обработку результатов инженерно-геодезических изысканий и подготовку технических отчетов выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ и требований Компании.</p> <p>1.8 Планы подземных и надземных коммуникаций и сооружений составить совмещенные на копиях топографических планов принятых масштабов, на которых указать: назначение и направление коммуникации, материал и условный диаметр трубы, глубину заложения или отметку трубы (лотка) у смотрового колодца (выхода). В ведомостях пересечений коммуникаций обязательно указывать юридическое лицо (хозяина), его адрес и телефон.</p> <p>1.9 На топографических планах указать полное название, существующих зданий, строений, сооружений и коммуникаций, попадающих в границу топографической съемки. Выполнить съёмку всех надземных и подземных пересекаемых инженерных коммуникаций с указанием их технической характеристики, владельцев коммуникаций.</p> <p>1.10 На топографических планах указать: эскизы типовых опор, напряжение в линиях электропередачи и связи, количество кабелей, ведомственную принадлежность коммуникаций, габариты и номера опор, расположения прокладок на опорах, высоту опор и эстакад, видов прокладок на них. Согласовать с эксплуатирующими организациями (службами) наличие и полноту нанесения на план существующих подземных коммуникаций и сооружений.</p> <p>1.11 Цифровую модель местности (ЦММ) предоставить с учетом отметок по дну водотоков. ЦММ должна содержать трехмерную цифровую модель рельефа. Обязательными составляющими цифровой модели рельефа являются отметки высот, линии горизонталей.</p> <p>1.12 Каталог координат геологических выработок, а также продольные профили представить в томе инженерно-геологических изысканий.</p>
--	---

ОПИС
для ТЗ НА ИИ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

23

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

2. Инженерно-геологические изыскания.

2.1 Определить инженерно-геологические условия проектирования и строительства объектов с техническими характеристиками, указанными в приложении №6 «Техническая характеристика линейных объектов для инженерно-геологических изысканий» и приложении №7 «Техническая характеристика площадочных объектов для инженерно-геологических изысканий».

2.2 Для выявления изменений инженерно-геологических и природно-техногенных условий выполнить обследование участка размещения проектируемых сооружений.

2.3 Инженерно-геологические изыскания по площадным объектам выполнить в контурах сооружений.

2.4 Инженерно-геологические изыскания по трассам линейных сооружений выполнить по оси трасс.

2.5 По проектируемым линейным сооружениям привести геологические разрезы, совмещенные с продольными профилями. Нанести на продольные профили и разрезы существующий уровень грунтовых вод.

2.6 Глубина и расстояние между скважин назначается в соответствии с СП 11-105-97, часть IV на мерзлых грунтах.

2.7 Обязательные лабораторные исследования:

- по талым грунтам определить гранулометрический состав, засоленность, влажность, пределы пластичности, плотность, содержание органических веществ (для заторфованных грунтов), модуль деформации, сцепление и угол внутреннего трения, степень пучинистости (для образцов до глубины 4 м), расчетные теплопроводность и теплоемкость в талом и мерзлом (-10 гр.С для не засоленных и -15гр.С для засоленных грунтов) состоянии;

- по мерзлым грунтам определить гранулометрический состав, засоленность, влажность суммарная, влажность минеральных прослоев и заполнителя, плотность грунта, содержание органических веществ (для заторфованных грунтов), сопротивление мерзлого грунта сдвигу по поверхности смерзания, сжимаемость, степень пучинистости (для образцов до глубины 4 м), расчетные теплопроводность и теплоемкость в талом и мерзлом (-10 гр.С для не засоленных и -15гр.С для засоленных грунтов) состоянии.

2.8 Определить коррозионную активность грунтов

для ТЗ на ИК

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

24

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. №

	и подземных вод к бетону, железобетону и стальным конструкциям в предполагаемой сфере взаимодействия проектируемых сооружений с геологической средой.
	2.9 При содержании галечника и крупнообломочных включений необходимо дать условное обозначение на геологических разрезах и профилях.
	2.10 Вынести на разрезы и профили результаты замеров температуры ММГ по каждой скважине.
	2.11 Замеры температур грунтов выполнить в каждой скважине на ММГ согласно п. 6.8 ГОСТ 25358-2012.
	2.12 В случае обнаружения участков с тальми грунтами над ММГ необходимо измерить температуру ММГ под чашей таликов.
	2.13 В случае обнаружения на глубине заложения свай грунтов с консистенцией более 0.6 выполнить статическое зондирование грунтов.
	2.14 В случае обнаружения на глубине заложения свай слабых (торфяных) по несущей способности грунтов с показателем текучести больше 0.6, проходку осуществлять до более прочных грунтов с заглублением в них не менее чем на 2 м.
	2.15 Лабораторные исследования (протоколы) проб грунта и воды проводить с соблюдением требований действующих ГОСТов и инструкций.
	2.16 Представить рекомендации по выбору принципов использования многолетнемерзлых грунтов и таликов в качестве оснований фундаментов.
	2.17 Определить состояние грунта (талое или мерзлое) с замером температуры в мерзлых грунтах в зависимости от глубины свайного основания указанного в приложении №6 и №7. При температуре грунтов минус 0.5 градусов и более необходимо предоставить физико-механические характеристики грунтов в оттаявшем состоянии.
	2.18 Все выработки после окончания работ должны быть ликвидированы тампонажем с целью исключения загрязнения природной среды и активизации геологических, инженерно-геологических процессов.
	2.19 Геофизические исследования выполнить в соответствии с п. 8.13; 5.7 СП 11 -105-97, Часть IV, РСН 64-87 с целью определения:
	• границ между мерзлыми грунтами в массиве;

ОПИСЬ
для ТЗ НА И

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

25

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. №

		<ul style="list-style-type: none"> • УЭС грунтов; • границ распространения грунтов в массиве. <p>3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания</p> <p>3.1 Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнить в соответствии с требованиями, СП 47.13330.2012 (в части, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 г. N 1521).</p> <p>3.2 В техническом отчете по результатам изысканий представить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - горизонты высоких вод (1%, 3%, 10% обеспеченности), соответствующие им расходы воды и скорости течения по существующим водотокам, расположенным в пределах площадок проектируемых объектов или в опасной близости к ним; - климатическую характеристику района изысканий, характеристику режима пересекаемых водотоков по фондовым и опубликованным данным наблюдений по репрезентативным аналогам; - указать наибольшую декадную или среднемесячную высоту снежного покрова 5% обеспеченности по данным наблюдений репрезентативной метеостанции. При отсутствии данных привести максимальную наблюденную высоту снежного покрова; - среднюю месячную и годовую температуру воздуха. Продолжительность (сут), и средняя температура воздуха, °C, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 0^{\circ}\text{C}$, \leq минус 5°C, \leq минус 10°C; - средние и экстремальные даты наступления устойчивого морозного периода; - средние и экстремальные даты образования и разрушения устойчивого снежного покрова; - средние из наибольших декадных высот снежного покрова; - количество осадков за ноябрь – март; - преобладающее направление ветра за период со средней суточной температурой воздуха $\leq 0^{\circ}\text{C}$; - максимальную из средних скоростей ветра по румбам за зимние месяцы, м/с. <p>3.3 Состав технического отчета по результатам инженерно-гидрометеорологическим изысканиям должен соответствовать требованиям подраздела 7.6.1 СП 47.13330.2012 с учетом специфики гидрометеорологических условий участка проектирования.</p>
--	--	--

ОПИСЬ
для ТЗ НА И

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

4. Инженерно-экологические изыскания

4.1 Инженерно-экологические изыскания выполнить согласно СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (в части, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 г. N 1521), СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».

4.2 Выполнить инженерно-экологические изыскания объектов с учетом характеристик существующих и проектируемых источников воздействия, указанных в приложении №8 «Характеристика существующих и проектируемых источников воздействия».

4.3 Выполнить оценку размещения объектов изысканий относительно водных объектов, их водоохранных зон и зон санитарной охраны водозаборов (с указанием расстояния до них).

4.4 Выполнить:

- сбор, обработку и анализ опубликованных материалов о состоянии природной среды района изысканий;
- обследование и маршрутные наблюдения на объектах;
- эколого-гидрогеологические исследования и опробование грунтов в комплексе с геологическими изысканиями;
- лабораторные химико-аналитические исследования:
 - подземных вод – на содержание тяжелых металлов, нефтепродуктов, фенолов, АПАВ, нитритов, нитратов, азота аммонийного, ХПК.
- исследование радиационной обстановки (гамма-фон), с учетом ограничений по сезону выполнения полевых работ;
- камеральную обработку материалов и составление отчета.

4.5 Привести данные о фоновом состоянии атмосферного воздуха в районе предполагаемого строительства.

4.6 Границы участка изысканий принять в границах топографической съемки по почвам по грунтам – до кровли первого водопора, но не глубже 10.0 м.

4.7 В составе инженерно-экологических изысканий выполнить радиационно-экологические исследования в соответствии с требованиями пункта 4.45 СП 11-102-97 и оформить в виде протоколов измерений соответствующих излучений.

4.8 На участках расположения проектируемых сооружений силами специализированной организации, имеющей соответствующий аттестат

для ТЗ НА И

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

27

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. №

		<p>аккредитации, дополнительно выполнить:</p> <ul style="list-style-type: none"> • лабораторные санитарно-гигиенические исследования почв на микробиологические и паразитологические показатели, содержание 3.4 бенз(а)пирена, активность радионуклидов в почве; • лабораторные химико-аналитические почвенные исследования в соответствии с "ГОСТ 17.5.3.06-85. Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ". Показатели состава и свойств плодородного слоя почвы должны содержать: <ul style="list-style-type: none"> - массовую долю гумуса %; - массовую долю обменного натрия в процентах от емкости катионного обмена (степень засоленности); - массовую долю водорастворимых токсичных солей в плодородном слое почвы; - реакцию среды – величину pH водной вытяжки; - массовую долю почвенных частиц менее 0,01 мм; • исследования почвогрунтов на содержание тяжелых металлов и нефтепродуктов; • изучение растительности и животного мира в соответствии с СП 11-102-97, СП 47.13330.2012 с указанием: <ul style="list-style-type: none"> а) характеристик типов зональной и интразональной растительности в соответствии с ландшафтной структурой территории, их распространение; б) виды и количество объектов растительного мира, занесенных в Красные Книги РФ и Субъекта РФ, площадь участка их произрастания; в) перечень и видовой состав животных по типам ландшафтов; г) видовой состав животных, подлежащих особой охране (краснокнижные виды), характеристика их мест обитания, плотность видов (ос/га); д) видовой состав особо ценных видов животных, характеристика их мест обитания, плотность (ос/га); е) видовой состав животных, не относящихся к объектам охоты, характеристика их мест обитания, плотность (ос/га); ж) описание путей миграций животных; з) дать описание дикоросов с указанием площади проективного покрытия и продуктивности(кг/га).
17.	Дополнительные	1. Программы выполнения инженерных изысканий

для ТЗ НА И

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
							28

	требования к выполнению отдельных видов работ в составе инженерных изысканий с учетом отраслевой специфики проектируемого здания или сооружения (в случае, если такие требования предъявляются)	согласовать с Заказчиком. 2. В случае выявления в процессе полевых изысканий сложных природных, техногенных условий (в связи с недостаточной изученностью территории объекта строительства) или других форс-мажорных ситуаций, которые могут препятствовать выполнению работ, исполнители полевых изысканий должны поставить в известность руководителя проектных работ.
18.	Требования о подготовке предложений и рекомендаций для принятия решений по организации инженерной защиты территории, зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов и устранению или ослаблению их влияния	На основании выполненных изысканий указать в отчете по инженерно-геологическим изысканиям категорию опасности выявленных опасных процессов и явлений в соответствии с Приложением Б СНИП СП 115.13330.2016 по площадной пораженности. На основании выполненных изысканий в отчете по инженерно-геологическим и инженерно-гидрометеорологическим (если участок проектирования находится в зоне воздействия опасных природных и техногенных процессов) изысканиям привести предложения и рекомендации для принятия решений по организации инженерной защиты территории, зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов и устранению или ослаблению их влияния.
19.	Требования к точности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерных изысканиях, превышающие предусмотренные требованиями НД обязательного применения (в случае, если такие требования предъявляются)	Контроль качества производства работ должен осуществляться для обеспечения необходимого качества выпускаемой продукции на всех стадиях и на всех уровнях управления производством: при получении и сборе исходных данных, выполнении полевых и камеральных работ, принятии инженерных решений.
20.	Требования к составлению прогноза изменения природных условий	Прогноз изменений природных и техногенных условий выполнять не требуется.
21.	Требования к составу, форме и формату предоставления результатов инженерных изысканий, порядку их передачи заказчику	1. Требования к составу, форматам, порядку и форме предоставления отчета по ИИ для бумажного носителя и электронного вида, количество экземпляров отчета. 1.1. Электронная копия передается на дисках CD/DVD. 1.2. Отчетные материалы по ИИ должны соответствовать требованиям технического задания, Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», Постановления Правительства РФ от 26.12.2014 № 1521 «Об утверждении перечня

для ТЗ НА И!

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<div>предоставления результатов инженерных изысканий, порядку их передачи заказчику</div> <div>бумажного носителя и электронного вида, количество экземпляров отчета. 1.1. Электронная копия передается на дисках CD/DVD. 1.2. Отчетные материалы по ИИ должны соответствовать требованиям технического задания, Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», Постановления Правительства РФ от 26.12.2014 № 1521 «Об утверждении <u>Перечня</u> для ТЗ на ИИ</div>					
			<div>1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т</div>					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
						Лист 29		

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. №

		<p>национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>1.3. Изыскательская продукция оформляется в виде технического отчета, состоящего из пояснительной записки, текстовой и графической частей и приложений, которые должны соответствовать требованиям ГОСТ 21.301 и настоящего технического задания.</p> <p>1.4. Изыскательская продукция должна формироваться отдельным томом по каждому виду ИИ.</p> <p>1.5. Электронный вид технического отчета должен соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий».</p> <p>1.6. Экземпляры на бумажном носителе должны передаваться Заказчику сброшюрованные в альбомы.</p> <p>1.7. Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.</p> <p>1.8. Документация на электронном носителе предоставляется в следующих форматах:</p> <ul style="list-style-type: none">■ Текстовая документация – форматы версии MS Office 2007 и выше (*.doc/*.docx, *.xls/*.xlsx и пр.);■ Чертежи основных комплектов в формате AutoCAD DWG 2007 и выше (*.dwg); текстовая документация – Adobe Portable Document format (*.pdf, *.tif);■ Данные программных комплексов (географических информационных систем) в форматах MapInfo или ArcGIS;■ Материалы инженерных изысканий для проектирования передавать в ПО Civil 3D 2014г. или в пакете программ «Credo». Материалы для линейных объектов передаются в виде проекта, выполненного в ПО «Трубопровод 2012» с построением геологической модели <p>1.9. Материалы ИИ в электронном виде передаются Заказчику с сопроводительной документацией, в которой должны быть указаны: физическая структура с указанием имен электронных документов, электронный формат, объем документа и ссылка на оригинал на бумажном носителе. На каждом компакт диске, содержащем электронную версию, должна быть внутренняя опись материалов ИИ.</p> <p>1.10. Для рассмотрения и проверки на соответствие</p>
--	--	---

ОПИСЬ
для 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

		<p>предоставить 1 экземпляр в электронном виде «Сигнальный экземпляр».</p> <p>1.11. После корректировки и устранения замечаний предоставить 1 экземпляр на бумажном носителе и 1 в электронном виде, для прохождения необходимых экспертиз.</p> <p>1.12. После получения положительного заключения экспертизы и утверждения ПД предоставить 4 экземпляра на бумажном носителе и два экземпляра в электронном виде.</p>
22.	Перечень текстовых и графических приложений	<p>■ Перечень текстовых и графических приложений указан в приложении 1.</p>

ОПИС
для ТЗ НА ИУ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
			<div>ОПИСЬ для ТЗ НА ИУ</div>									
							1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т				Лист	
											31	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1
Перечень Приложений к ТЗ на ИИ №2

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
2	Листы согласования к ТЗ на выполнение ИИ	Включено в настоящий файл
3	Идентификация зданий и сооружений площадочных и линейных объектов	Включено в настоящий файл
4	Топографическая съемка площадных объектов	Включено в настоящий файл
5	Топографическая съемка линейных объектов	Включено в настоящий файл
6	Техническая характеристика линейных объектов для инженерно-геологических изысканий	Включено в настоящий файл
7	Техническая характеристика площадочных объектов для инженерно-геологических изысканий	Включено в настоящий файл
8	Характеристика существующих и проектируемых источников воздействия	Включено в настоящий файл
9	Обзорная схема	Прилагаются отдельными файлами
10	Генеральный план	Прилагаются отдельными файлами

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. №

ОПИС
для ТЗ НА ИИ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
							32

Приложение 2

Листы согласования к ТЗ на выполнение ИИ №2 от ООО «Башнефть-Полюс»
по объекту «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А.
Титова»

№ П/П	СОГЛАСУЮЩИЙ	ДОЛЖНОСТЬ	ДАТА СОГЛАСОВАНИЯ	ПОДПИСЬ
1	2	3	4	5
1	Д.К. Панин	Начальник управления наземных сооружений	13.09.18	
2	Е.Н. Рогожин	Начальник управления маркшейдерских и землеустроительных работ	13.09.2018	
3	М.Н. Шкурацкая	Начальник отдела планирования и организации проектных работ	13.09.2018	
4				

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

ОПИСЬ
для ТЗ НА И:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

33

Приложение 2

Листы согласования к ТЗ на выполнение ИИ №2 от ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»
по объекту «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова»

№ П/П	СОГЛАСУЮЩИЙ	ДОЛЖНОСТЬ	ДАТА СОГЛАСОВАНИЯ	ПОДПИСЬ
1	2	3	4	5
1	Кустов Д.А.	Заместитель главного инженера по инжинирингу в ПИР	08.10.18	
2	Шестаков Д.Ю.	Заместитель главного инженера по проектированию обустройства месторождений	08.10.18	
3	Литовченко А.В.	Начальник управления инженерных изысканий	08.10.18	
4	Зозуля А.В.	Главный инженер проекта	01.10.18	
5	Новиков Ф.В.	Начальник отдела геодезических изысканий управления инженерных изысканий	02.10.18 исправить замечания по тексту	
6	Александров А.В.	Начальник отдела геологических изысканий управления инженерных изысканий	02.10.18	
7	Анипкин И.Н.	Начальник отдела экологических изысканий управления инженерных изысканий	02.10.18	
8	Чернуха А.В.	И.о. начальника отдела камеральной обработки управления инженерных изысканий	03.10.18	
9	Брезгун В.А.	Начальник отдела подготовки и сопровождения проектов управления инжиниринга	01.10.18	

Чуб А.В.

ОПИС
для ТЗ НА ИИ

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. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

34

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

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.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Приложение 3
Идентификация зданий и сооружений площадочных и линейных объектов

№ ПП	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИЕ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВООПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕМ ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадочные объекты								
1	Куст скважин К-18	-	-	-	-	-	-	нормальный
2	Посадочная площадка для вертолетов в районе куста К-18	-	-	-	-	-	-	нормальный
3	Узел приема СОД	-	-	-	-	-	-	нормальный
Линейные объекты								
4	Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-18 (Нефтегазосбонный трубопровод, высоконапорный водовод)	-	-	-	-	-	-	нормальный
5	Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18	-	-	-	-	-	-	нормальный
6	Одноцепные линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18	-	-	-	-	-	-	нормальный

ОПИС
для ТЗ НА К...

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

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.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Приложение 4
Топографическая съемка площадочных объектов

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ	РАЗМЕРЫ ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ СЪЕМКИ, м		ПЛОЩАДЬ СЪЕМКИ, ГА	МАСШТАБ СЪЕМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, м	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
			длина	ширина				
1	2		3	4	5	6	7	8
1	Куст скважин К-18	Незастроенная территория	400	320	13,0	1:1000	0,5	Выполнить съемку согласно приложению №9
2	Посадочная площадка для вертолетов в районе куста К-18	Незастроенная территория	160	160	2,5	1:1000	0,5	
3	Узел приема СОД	Незастроенная территория	50	50	0,25	1:1000	0,5	

ОПИС
для ТЗ НА И

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

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.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист
37

Формат А4

Приложение 5
Топографическая съемка линейных объектов

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАССЫ, ЕЁ НАЧАЛЬНЫЕ И КОНЕЧНЫЕ ПУНКТЫ	ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, км	ШИРИНА ПОЛОСЫ СЪЕМКИ, м	МАСШТАБ СЪЕМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, м	МАСШТАБ ПРОДОЛЬНОГО ПРОФИЛЯ	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Технологическая эстакада ВПП куста скважин К-18	0,9	100	1:2000	0,5		
2	Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №1)	0,6	100	1:2000	0,5	Горизонтальный 1:2000; Вертикальный 1:200; По вертикали геология 1:200.	При попадании 50% линейного сооружения в границы топографической съёмки площадного объекта, принять масштаб топографической съёмки для площадного объекта.
3	Одноцепные линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18	0,8	100	1:2000	0,5		
4	Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №2)	0,2	100	1:2000	0,5	Горизонтальный 1:2000; Вертикальный 1:200;	Камеральное трассирование. При попадании 50% линейного сооружения в границы топографической съёмки площадного объекта, принять масштаб топографической съёмки для площадного объекта.
5	Зимняя автомобильная дорога вдоль технологической эстакады ВПП куста скважин К-18	0,9	-	1:2000	0,5	Горизонтальный 1:2000; Вертикальный 1:200;	Камеральное трассирование в пределах общей полосы съёмки. Вдольтрассовый проезд для строительства технологической эстакады.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

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.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Приложение 6
Техническая характеристика линейных объектов для инженерно-геологических изысканий

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАССЫ	ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, км	ПАРАМЕТРЫ СООРУЖЕНИЯ				МАТЕРИАЛЬНОЕ ИСПОЛНЕНИЕ	ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ СТРОИТЕЛЬСТВ
			ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, км	ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ ДЛЯ ТРУБОПРОВОДОВ, КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ, м	ТИП И ГЛУБИНА ФУНДАМЕНТОВ ОПОР – для ВЛ и ЭСТАКАД.	ДИАМЕТР, мм	ДАВЛЕНИЕ, МПа	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Технологическая эстакада ВПП куста скважин К-18	0,9	Надземный, на опорах. Фундаменты свайные (мет.), глубина заложения до 13 м	100/100	4,0/22,0	-	теплопередача на грунты отсутствует	
2	Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №1)	0,6	На переходах через ручьи – свайное основание глубиной до 18 м.	-	-	-	IV в кат.	
3	Одноцепные линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18	0,8	Надземная, на опорах. Фундаменты свайные (мет.), глубина заложения до 15м	-	-	-	ММГ. Две одноцепные параллельно идущие линии. Расстояние между осями 12 м. Ориентировочный шаг опор 50 м. Ориентировочная максимальная высота опоры 10 м.	
4	Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №2)	0,2	На насыпи высотой от 1.5 до 5.0м	-	-	-	IV в кат.	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

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.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Приложение 7
Техническая характеристика площадочных объектов для инженерно-геологических изысканий

№ ЭКСПЛИКАЦИИ ПО СХЕМЕ ГЕНПЛАНА	НАИМЕНОВАНИЕ СООРУЖЕНИЙ	КОСТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ	РАЗМЕР В ПЛАНЕ, М	ОБЩАЯ ВЫСОТА, М	КОЛИЧЕСТВО ЭТАЖЕЙ	ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ МАССА, Т	ФУНДАМЕНТЫ						ПОДВАЛ		НАЛИЧИЕ		ДОПУСТИМЫЕ ВЕЛИЧИНЫ, СМ	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ
							ПРЕДПОЛАГАЕМАЯ ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ, М	СЕЧЕНИЕ СВАИ, ММ	НА ОДНУ СВАЮ (КУСТ СВАИ), КН (ТС)	НА 1 ПОСЛОНЫИ МЕТР ФУНДАМЕНТА, КН/М2 (ТС/М2)	ПРЕДПОЛАГАЕМАЯ НАГРУЗКА НА ГРУНТЫ, КН/М2 (ТС/М²)	ГЛУБИНА, М	НАЗНАЧЕНИЕ		ДИНАМИЧЕСКИХ НАГРУЗОК	МОКРЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ		
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Куст скважин К-18																		
3	Установки дозированной подачи химврегантов	-	Согласно приложению №10															
4	Измерительная установка. Технологический блок	-	-	-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Емкость дренажная V=5м³	-	-	-	-	-	свайный	13,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Емкость для хранения химврегантов V=5м³	-	-	-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Блок напорной гребенки	-	-	-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Трансформаторная подстанция 2КТПБ 10/0,4 кВ	-	-	-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	КТП электрообогрева	-	-	-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.1-10.2	Контейнер с ФКУ	-	-	-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1-11.9	Трансформатор ТМПН	-	-	-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1-12.9	Станция управления	-	-	-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Площадка электрооборудования	-	-	-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОТЛОМ
для ТЗ НА ИИ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

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.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

№ ЭКСПЛИКАЦИИ ПО СХЕМЕ ГЕНПЛАНА	2	НАИМЕНОВАНИЕ СООРУЖЕНИЙ	КОСТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ	РАЗМЕР В ПЛАНЕ, М	ОБЩАЯ ВЫСОТА, М	КОЛИЧЕСТВО ЭТАЖЕЙ	ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ МАССА, Т	ФУНДАМЕНТЫ							ПОДВАЛ		НАЛИЧИЕ		ДОПУСТИМЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ДЕФОРМАЦИИ ОСНОВАНИЯ, СМ	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ
								ТИП (ПЛИТА, ЛЕНТОЧНЫЙ, СВАЙНЫЙ И ДР.)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ, М	СЕЧЕНИЕ СВАЙ, ММ	Нагрузка			ГЛУБИНА, М	НАЗНАЧЕНИЕ	ДИНАМИЧЕСКИХ НАГРУЗОК	МОКРЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ			
1				4	5	6	7	8	9	10	11	12	13					14	15	16
14		Блок – бокс обогрева	-		Согласно приложению №10				свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15		Блок аппаратурный	-			-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.1-16.3		Проекторная мачта с молниеводом	-				-	-	свайный	16,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17		Емкость дождевых стоков V=40 м³	-			-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18		Емкость дождевых стоков V=5 м³	-			-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19		Площадка запуска ОУ				-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Узел приема СОД																				
-		Узел приема СОД	-	Согласно приложению №10				-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-		БЛП 10/0,4 кВ	-	Согласно приложению №10				-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-		Молниевод	-	Согласно приложению №10				-	свайный	16,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОПИСЬ
для ТЗ НА

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. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№ ЭКСПЛИКАЦИИ ПО СХЕМЕ ГЕНПЛАНА	НАИМЕНОВАНИЕ СООРУЖЕНИЙ	КОЭФФИЦИЕНТЫ ОСОБЕННОСТИ	РАЗМЕР В ПЛАНЕ, М	ОБЩАЯ ВЫСОТА, М	КОЛИЧЕСТВО ЭТАЖЕЙ	ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ МАССА, Т	ФУНДАМЕНТЫ								ПОДВАЛ		НАЛИЧИЕ		ДОПУСТИМЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ДЕФОРМАЦИИ ОСНОВАНИЯ, СМ	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ
							ТИП (ПЛИТА, ЛЕНТОЧНЫЙ, СВАЙНЫЙ И ДР.)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ, М	СЕЧЕНИЕ СВАЙ, ММ	НА ОДНУ СВАЮ (КУСТ СВАЙ), КН (ТС)	НА 1 ПОГОННЫЙ МЕТР ДЛИНЫ ЛЕНТОЧНОГО ФУНДАМЕНТА, КН/М2 (ТС/М2)	Нагрузка		ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ НАГРУЗКА НА ГРУНТЫ, КН/М2 (ТС/М²)	ГЛУБИНА, М	ДИНАМИЧЕСКИХ НАГРУЗОК	МОСКОВСКИХ ПРОЦЕССОВ			
1	2	3	4	5	6	7						8	9					10	11	12
Посадочная площадка для вертолетов																				
-	Посадочная площадка для вертолетов (инженерная подготовка)	Согласно приложению №10	-	-	-	-	Насыпь высотой от 1.8 до 2.5 м	10,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОПИС
для ТЗ НА ИИ



1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

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. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист
42

Формат А4

Приложение 8
Характеристика существующих и проектируемых источников воздействия

№ п/п	ИСТОЧНИК ВОЗДЕЙСТВИЯ	РАСПОЛОЖЕНИЕ И ОБЪЕМЫ ИЗЪЯТИЯ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ (ЗЕМЕЛЬНЫХ, ВОДНЫХ, ЛЕСНЫХ И Т.Д.)	ШИРИНА ЗОНЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ, м	ГЛУБИНА ВОЗДЕЙСТВИЯ, м	СОСТАВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ИЛИ ВИД ВОЗДЕЙСТВИЯ	ИНТЕНСИВНОСТЬ И ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ВОЗДЕЙСТВИЯ
1	2	3	4	5	6	7
1	Куст скважин К-18	Земельные и лесные в пределах постоянного отвода под площадку	В пределах площади съемки	Не глубже 10 м	Воздух: окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид, предельные углеводороды C1-C10, ароматические углеводороды, сероводород. Почвенный покров: тяжелые металлы, нефтепродукты. Подземные воды: тяжелые металлы, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК.	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – постоянное воздействие
2	Узел приема СОД; Площадка для вертолетов.	Земельные и лесные в пределах постоянного отвода под площадку	В пределах площади съемки	Не глубже 10 м	Воздух: окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид, предельные углеводороды C1-C10, ароматические углеводороды, сероводород. Почвенный покров: тяжелые металлы, нефтепродукты. Подземные воды: тяжелые металлы, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК.	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – периодическое воздействие
3	Технологические эстакады ВПТ	Земельные и лесные в пределах постоянного и временного отводов;	В пределах полосы съемки	Не глубже 3 м	Воздух: окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид, предельные углеводороды C1-C10, ароматические углеводороды, сероводород. Почвенный покров: тяжелые металлы, нефтепродукты. Подземные воды: тяжелые металлы, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК.	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – постоянное воздействие
4	Вспомогательная автомобильная дорога	Земельные и лесные в пределах постоянного и временного отводов;	В пределах полосы съемки	Не глубже 3 м	Воздух: окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид. Почвенный покров: тяжелые металлы.	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации –

Служба
для ТЗ НА И.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист
43

Формат А4

№ п/п	ИСТОЧНИК ВОЗДЕЙСТВИЯ	РАСПОЛОЖЕНИЕ И ОБЪЕМЫ ИЗЪЯТИЯ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ (ЗЕМЕЛЬНЫХ, ВОДНЫХ, ЛЕСНЫХ И Т.Д.)	ШИРИНА ЗОНЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ, м	ГЛУБИНА ВОЗДЕЙСТВИЯ, м	СОСТАВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ИЛИ ВИД ВОЗДЕЙСТВИЯ	ИНТЕНСИВНОСТЬ И ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ВОЗДЕЙСТВИЯ
1	2	3	4	5	6	7
5	Одноцепные линии электропередачи ВЛ-10 кВ	Земельные и лесные в пределах постоянного и временного отводов;	В пределах полосы съёмки	Не глубже 3 м	нефтепродукты. Подземные воды: тяжелые металлы, фенолы, АПАВ, нефтепродукты, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК. Воздух: окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид Почвенный покров: тяжелые металлы, нефтепродукты. Подземные воды: тяжелые металлы, фенолы, АПАВ, нефтепродукты, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК.	периодическое воздействие Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – отсутствие воздействия

ОПИС
для ТЗ НА И

Главный инженер проекта _____ А.В. Зозуля

Экспликация зданий и сооружений

Документ разработан ООО "НК "Роснефть" – НТЦ".

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	Согласовано		Согласовано	

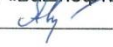


**Приложение Б
(обязательное).**

**Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий (на
8 листах)**

СОГЛАСОВАНО

И.о. заместителя генерального директора
по развитию производства, начальник
управления перспективного планирования
ООО «Башнефть-Полюс»


« 14 » 12 2018 г. П. В. Аверьянов

УТВЕРЖДАЮ

И. о. заместителя генерального дирек-
тора по инженерным изысканиям
ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»


« 3 » 12 2018 г. А. В. Кузнецов

ПРОГРАММА ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ

1750618/1485Д

**«Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном
месторождении им. А. Титова»**

Стадия: проектная документация (ПД)

КРАСНОДАР 2018

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<div>КРАСНОДАР 2018</div>						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т			46

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

Оглавление

1. Общие сведения.....	3
2. Краткая физико-географическая характеристика участка работ	3
3. Топографо-геодезическая изученность.....	4
4. Состав и виды работ.....	4
5. Объемы и виды инженерно-геодезических работ.....	5
6. Технический контроль и приемка работ.....	5
7. Представляемые отчетные материалы и сроки их представления.....	5
8. График выполнения работ.....	6
9. Приложение к программе работ.....	6
10. Перечень нормативных документов.....	6
Приложение 1. Обзорная схема района работ	8

2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										

- 1.1 Наименование объекта: «Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова».
- 1.2 Данные о местоположении и границах площадок и трасс строительства: Архангельская область, Ненецкий АО.
- 1.3 Стадийность: Проектная документация.
- 1.4 Заказчик (застройщик) работ: ООО «Башнефть-Полюс»
- 1.5 Исполнитель: ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»
- 1.6 Состав проектируемых объектов:
 - Куст скважин К-18;
 - Посадочная площадка для вертолетов в районе куста К-18;
 - Узел приема СОД ;
 - Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-18;
 - Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №1);
 - Одноцепные линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18;
 - Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №2);
 - Зимняя автомобильная дорога вдоль технологической эстакады ВПТ куста скважин К-18;
- 1.7 Цель и задачи инженерных изысканий:

Получение инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических данных, необходимых для проектирования.

Комплексное изучение природных и техногенных условий территории в объёме, достаточном для принятия проектных решений по строительству и мероприятиям по инженерной защите территории и сооружений от опасных геологических и инженерно-геологических процессов.

Район работ расположен на крайнем северо-востоке Европейской части Российской Федерации в пределах Печорской и Мезенско-Вычегодской низменностей, Тиманского кряжа, западных склонов Уральских гор (Северный, Приполярный и Полярный Урал). В географическом отношении – за Полярным кругом в северной части Большеземельской тундры.

Ближайший терминал Варандей с посадочной площадкой для самолетов (Ан-2, Ан-26) и вертолетов размещается на берегу моря в 34 км от площадки изысканий. Ввиду тундровых условий, 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. Воркута располагается в 290 км юго-восточнее, г Усинск в 310 км южнее.

Необходимые материалы и технологическое оборудование для производства работ на объект могут доставляться по железной дороге до станции «Усинск», а так же водным транспортом до пристани «Парма», расположенной на реке Уса в 12 км к югу от города Усинск. До Северо-Баганского месторождения, расположенного в 90 километрах от города Усинск, доставка возможна автомобильным транспортом по дороге с твердым покрытием и дороге с песчаным основанием, а далее – по зимнику или вертолетным транспортом. В г.Усинск находится аэропорт с авиапарком (вертолеты, самолеты).

Согласно климатическому районированию территория исследований расположена в Арктико-Антарктической области субарктического пояса.

Климат района субарктический, суровый. Средняя многолетняя температура воздуха составляет минус 8,3°С. Самыми холодными месяцами являются январь, февраль и март, средняя

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>ект могут доставляться по железной дороге до станции «Усинск», а так же водным транспортом до пристани «Парма», расположенной на реке Уса в 12 км к югу от города Усинск. До Северо-Баганского месторождения, расположенного в 90 километрах от города Усинск, доставка возможна автомобильным транспортом по дороге с твердым покрытием и дороге с песчаным основанием, а далее – по зимнику или вертолетным транспортом. В г.Усинск находится аэропорт с авиапарком (вертолеты, самолеты).</p> <p>Согласно климатическому районированию территория исследований расположена в Арктико-Антарктической области субарктического пояса.</p> <p>Климат района субарктический, суровый. Средняя многолетняя температура воздуха составляет минус 8,3°С. Самыми холодными месяцами являются январь, февраль и март, средняя</p>						Лист								
			3														
			<table border="1"> <tr> <td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td> </tr> </table>													Изм.	Кол.уч.
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата												
1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т						48											

месячная температура которых составляет $-21,8^{\circ}\text{C}$, $-21,4^{\circ}\text{C}$, $-20,3^{\circ}\text{C}$ соответственно. Наиболее теплыми месяцами являются июнь и июль со средними температурами $6,6^{\circ}\text{C}$, $6,7^{\circ}\text{C}$. Период с положительной среднесуточной температурой продолжается 4,0-4,5 месяцев.

Мощность снежного покрова изменяется от 0,4-0,6 м на возвышенных участках и до 2-4 м в понижениях, долинах рек и ручьев. Число дней со снежным покровом составляет в среднем 240 дней. Преобладающее направление ветров в году юго-западное, летом – северное, северо-западное, преобладающая их скорость около 4-5 м/сек.

В геоморфологическом отношении площадка изысканий приурочена к центральной и нижней частям склона правого коренного берега р. Варкневыхьяха, на водоразделе между двумя ее притоками.

Гидрографическая сеть района изысканий представлена многочисленными реками и ручьями. Крупнейшими являются реки Лабангаяха, Левый Лабангашор, Худяхатывис. Все эти реки имеют многочисленные притоки и впадают в Баренцево море. Руслу рек и ручьев чрезвычайно извилисты, осложнены мелкими озерами и старицами.

Район производства работ представляет собой полого-холмистую заболоченную равнину, на отдельных участках сильно заозеренную. В строении рельефа ведущую роль играют поднятия третьего порядка (гряды, холмы).

3. Топографо-геодезическая изученность

На район работ имеются следующие материалы ранее выполненных инженерных изысканий:

- Технический отчет по развитию опорной маркшейдерской сети на объектах нефтяных месторождений им.Р.Треба и им.А.Титова ООО «Башнефть-Полус» в Ненецком автономном округе выполненная ОАО «АрхангельскТИСИЗ» в 2013-2014г.г.
- 17052П «Обустройство кустовых площадок №№6, 8, 22, 23 на нефтяном месторождении им. А.Титова» (Положительное заключение экспертизы №646-15/СПЭ-3699/02), выполненные ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис» в 2015 г.
- 1750617/0950Д «Обустройство кустовых площадок К-4, К-6, К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова», выполненные ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» в 2018г.
- 1750617/0951Д «Обустройство кустовых площадок К-11, К-17 на нефтяном месторождении им. А.Титова», выполненные ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» в 2018г.

4. Состав и виды работ

4.1 Изыскания площадных сооружений.

Изыскания площадных сооружений были выполнены ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» в 2018 году, по договору 1750617/0950Д «Обустройство кустовых площадок К-4, К-6, К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова».

4.2 Изыскания линейных сооружений

Изыскания нижеперечисленных линейных сооружений были выполнены ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» в 2018 году, по договору 1750617/0950Д «Обустройство кустовых площадок К-4, К-6, К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова»:

- Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-18;
 - Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №1);
 - Одноцепные линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18;
- Дополнительно будет выполнено камеральное трассирование линейных сооружений:
- Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №2);

4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
							49
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- Зимняя автомобильная дорога вдоль технологической эстакады ВПТ куста скважин К-18.

4.3 Топографическая съемка

Топографическая съемка площадных и линейных объектов была выполнена ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» в 2018 году, по договору 1750617/0950Д «Обустройство кустовых площадок К-4, К-6, К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова».

Топографические планы будут выпущены по материалам (камеральные работы) отчета с шифром 1750617/0950Д.

Топографические планы в электронном виде должны быть составлены в соответствии с принципами классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» №П1-01 ПК-0001.

5. Объемы и виды инженерно-геодезических работ

В таблице 2 указаны ориентировочные объемы уточняемые в процессе изысканий.

Таблица 2

Объект	L, км	Объем, шт	Площадь съемки, га			
			М 1:5000	М 1:2000	М 1:1000	М 1:500
Выпуск топографических планов				5,9	22,9	1,5
Изыскания линейных объектов (камерально)	1,1					
Итого	1,1			5,9	22,9	1,5

6. Технический контроль и приемка работ

Контроль и приемку работ производят руководитель отдела камеральной обработки и специалист группы входного контроля.

7. Представляемые отчетные материалы и сроки их представления

По результатам инженерно-геодезических изысканий составляется технический отчет (в бумажном и электронном видах), содержащий пояснительную записку, текстовые и графические приложения. Состав технического отчета представляется в соответствии со СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства».

Пояснительная записка должна содержать следующие разделы и сведения.

Введение. Указываются: основание для производства работ, стадия проектирования, задачи инженерных изысканий, принятые изменения к Программе изыскательских работ и их обоснование, сведения об основных параметрах проектируемых объектов.

Инженерно-геодезические изыскания: общие сведения; краткую физико-географическую характеристику района работ; топографо-геодезическую изученность района изысканий, описание трасс, организация работ; сведения о методике и технологии выполненных топографо-геодезических работ; сведения о проведении технического контроля и приемки топографо-геодезических работ; техника безопасности и охрана труда; заключение.

Текстовые приложения к техническому отчету включают:

- копия Задания на выполнение инженерных изысканий;

5

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. №							1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист	
											50
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

- копия Программы изыскательских работ;
 - копии лицензий и разрешений;
 - обзорная схема объекта;
 - свидетельства о поверках средств измерений;
 - схема плано-высотного обоснования;
 - схема закрепления трассы;
 - ведомости пересечений подземных и наземных сооружений;
 - каталоги закрепительных знаков и реперов по трассам и площадкам;
 - схема топографо-геодезической изученности;
 - материалы согласований (землепользователи, коммуникации);
 - акты сдачи геодезических знаков на сохранность;
 - акт полевого контроля и приемки полевых инженерно-геодезических работ.
- Графическая часть* содержит следующие материалы:
- продольные профили инженерных коммуникаций (AutoCAD);
 - планы трасс – в масштабе 1:500 (AutoCAD);
 - планы кустовых площадок, переходов трубопроводов через коридоры коммуникаций, дороги, водные преграды, детальные планы и профили - в масштабе 1:500 (AutoCAD).

8. График выполнения работ

Инженерно-геодезические изыскания будут выполняться согласно календарному плану согласованного с Заказчиком.

9. Приложение к программе работ

Приложение 1. Обзорные схемы района работ в М 1:10000

10. Перечень нормативных документов

1. СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства;
2. СП 47.13330.2012 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96, (в части, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 г. N 1521);
3. ГОСТ 21.301-2014 СПДС. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям;
4. ПТБ-88 Правила по технике безопасности на топографических работах;
5. ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS;
6. ГКИНП-02-033-82 Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500;
7. ГКИНП (ГНТА)-17-004-99 Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ;
8. ВСН 30-81 (Миннефтепром) Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности;
9. Правила закладки центров и реперов на пунктах геодезической и нивелирной сетей;
10. Правила начертания условных знаков на топографических планах подземных коммуникаций масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500. М.: Недра, 1981. – 42 с.;
11. Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500». М.: ФГУП "Картгеоцентр", 2004

6

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
									51
1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т									

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

Программу составил:
Главный геодезист



А. Н. Эккерт

Согласовано со стороны заказчика:
Главный маркшейдер
Начальник УНС



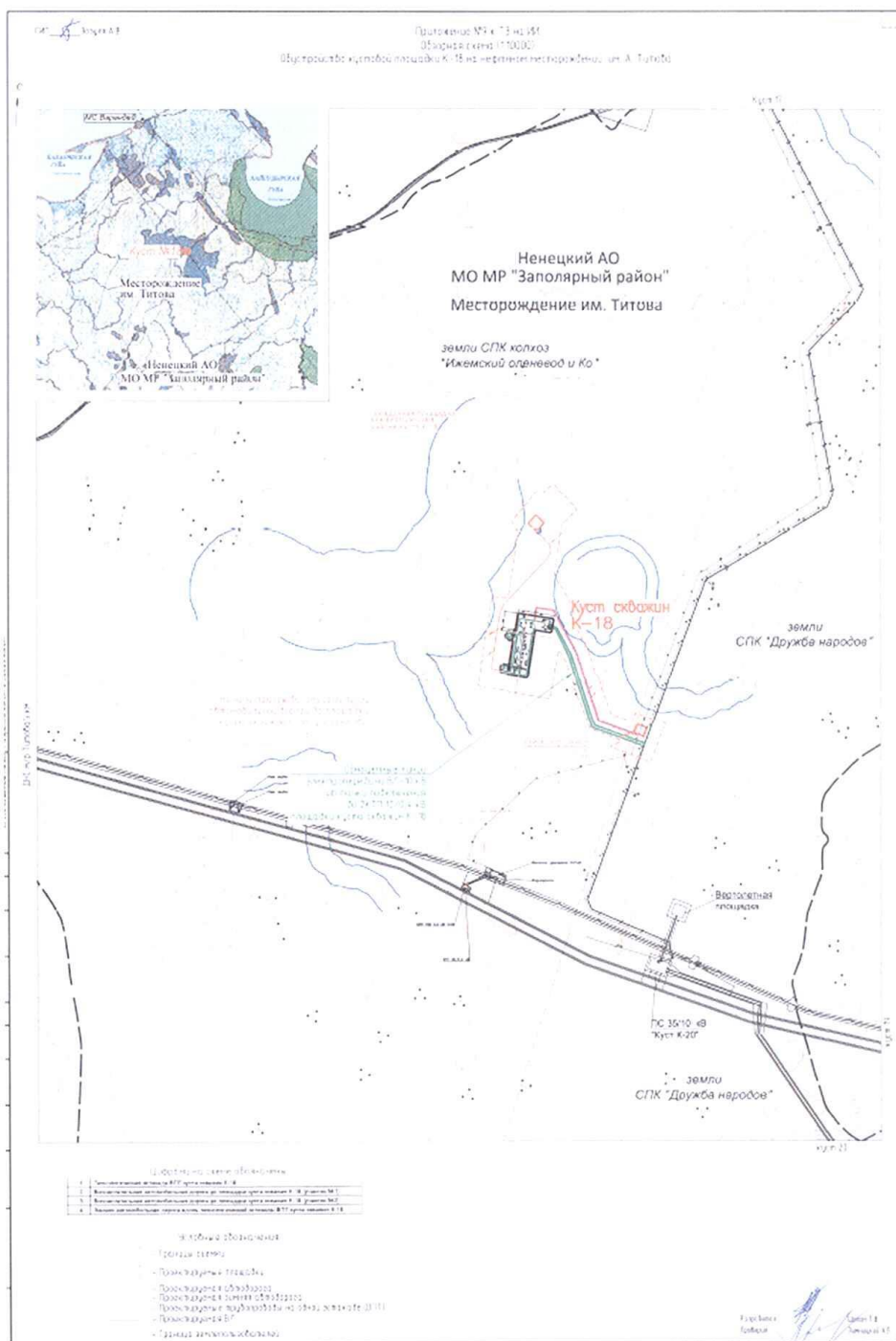

Е. Н. Рогожин

Д. К. Папин

7

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

Приложение 1. Обзорная схема района работ



8

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. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

53

Формат А4

**Приложение В
(обязательное).**

**Выписка из реестра членов саморегулируемой организации,
лицензия на право производства работ (на 3 листах)**

Саморегулируемая организация Союз «Роснефть-Изыскания»

(СРО Союз «РН-Изыскания»)

Почтовый адрес: ул. Большая Якиманка, д.33/13, стр.2, Москва, 119049

Тел.+7(495) 114-54-79; e-mail: rni@rni-sro.ru сайт: www.rni-sro.ru

ОГРН 1172300001202 ИНН 2308245543 КПП 770601001

**ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ
САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ***

21.11.2018 г.

№ 376

Саморегулируемая организация Союз «Роснефть-Изыскания»

Россия, 119049, Москва, улица Большая Якиманка, 33/13, стр.2, www.rni-sro.ru

СРО-И-041-28122017

№ п/п	Наименование	Сведения
1	Сведения о члене саморегулируемой организации: идентификационный номер налогоплательщика, полное и сокращенное (при наличии) наименование юридического лица, адрес места нахождения, фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, дата рождения, место фактического осуществления деятельности, регистрационный номер члена саморегулируемой организации в реестре членов и дата его регистрации в реестре членов	ИНН: 2310095895, Общество с ограниченной ответственностью «НК «Роснефть»-Научно-Технический Центр» ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» Адрес (по ЕГРЮЛ): 350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Красная, д.54 Регистрационный номер: 2 Дата регистрации в реестре: 28.12.2017г.
2	Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации, дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Вступление в НКО «Союз» РН-Изыскания» до получения статуса СРО на основании протокола собрания учредителей от 24.04.2017г. Членство в СРО с 28.12.2017г. (с момента получения статуса СРО на основании Приказа Ростехнадзора от 28.12.2017г. № СП-154)
3	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	Отсутствует
4	Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнять инженерные изыскания по договору подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров: а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных,	Отсутствует

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. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

54

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

	технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии); б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии); в) в отношении объектов использования атомной энергии	
5	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Имеет право выполнять инженерные изыскания, стоимость которых по одному договору подряда не превышает 300 000 000 (триста миллионов) рублей (Третий уровень ответственности), включая право выполнять инженерные изыскания в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов (за исключением объектов использования атомной энергии).
6	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Отсутствует
7	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания объектов капитального строительства	Отсутствует

* Форма выписки утверждена приказом Ростехнадзора от 16.02.2017 г. № 58

Генеральный директор



И.П. Бугаев

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

55

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

(наименование лицензирующего органа)

Управление ФСБ России по Краснодарскому краю

ЛИЦЕНЗИЯ

ГТ № 0062303

Регистрационный номер 1418 от 13 декабря 20 14 г.

На осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну (указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)

Степень секретности разрешенных к использованию сведений секретно

Виды работ (мероприятий, услуг) (указывается в соответствии с перечнем работ, утверждаемым лицензирующим органом)

Лицензия предоставлена Обществу с ограниченной ответственностью «НК «Роснефть» - Научно-Технический Центр» (ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»), ИНН 2310095895 (указывается полное и сокращенное наименование предприятия, учреждения или организации, организационно-правовая форма и идентификационный номер налогоплательщика)

Место нахождения Российская Федерация, 350000, г. Краснодар, ул. Красная, 54 (указывается адрес места нахождения)

Место осуществления лицензируемого вида деятельности 350000, г. Краснодар, ул. Красная, 54

Условия осуществления данного вида деятельности соблюдение требований законодательных и иных нормативных актов Российской Федерации по обеспечению защиты сведений, составляющих государственную тайну.

Срок действия лицензии до 12 декабря 20 19 г.

Подпись С.П. Широких (ф.и.о.)

Лицензия продлена до 20 г.

Подпись (ф.и.о.)

Сведения о регистрации лицензии на территории субъектов Российской Федерации

М.П. Подпись (ф.и.о.)

Госстан. МДПФ, Москва, 2009, «Б»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

56

Формат А4

Формат А4

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

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

97

2

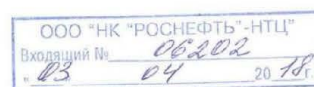
1	2	3	4
	83-50-77,78		
1802	Тэдинто пир.-штатив 2 кл. 5.2 м Центр 10 (7941)		
1808	Верх. Науляха пир.-штатив 2 кл. 5.1 м Центр 10 (5288)		
1828	Хальмермыльк пир.-штатив 2 кл. 5.4 м Центр 10 (5048)		
1848	Верх. Небтя пир.-штатив 2 кл. 5.3 м Центр 10 (4156)		
1803	Худягаты пир.-штатив 2 кл. 5.2 м Центр 10 (3841)		
1822	Лабагансё пир.-штатив 2 кл. 5.1 м Центр 10 (7260)		

Начальник отдела геодезии и картографии,
по защите государственной тайны и
мобилизационной подготовки

Г. А. Кудряшов

Пальянова Валентина Николаевна
(8182) 65-05-12

Д № 547451



ООО «Патристическое решение» ИНН: 3862106099, г. Воронеж, ул. Электронная, 19, Зан. № А.113-4, 2017, г. 95000

1750617/0950Д-П-002.004.000-ИГДИ-Т

Лист

93

Формат А4

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

58

Формат А4

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

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

Система координат:		МСК-83		98																									
Система высот:		Балтийская, 1977 года																											
№№ пп.	Назв. (номер) пункта, тип наружного знака, (номер марки)	Класс, разряд класс ни- велир.	Источник откуда выписаны данные																										
1	2	3	5																										
1	Гл.Рп3413, мет.труба	1 разр. III	Каталог координат и высот пунктов опорных маркшейдерской и межевой сетей на территории нефтедобывающих месторождений им.Р.Требса и им.А.Титова. ОАС «АрхангельскТИСИЗ»																										
2	ОМЗ-7113, мет.труба	1 разр. III	Каталог координат и высот пунктов опорных маркшейдерской и межевой сетей на территории нефтедобывающих месторождений им.Р.Требса и им.А.Титова. ООС «БашНИПИнефть»																										
3	Гл.рп.2413, 165 оп.знак	1 разр. III	Каталог координат и высот пунктов опорных маркшейдерской и межевой сетей на территории нефтедобывающих месторождений им.Р.Требса и им.А.Титова. ОАС «АрхангельскТИСИЗ»																										
4	Гл.рп.3613, 165 оп.знак	1 разр. III	Каталог координат и высот пунктов опорных маркшейдерской и межевой сетей на территории нефтедобывающих месторождений им.Р.Требса и им.А.Титова. ОАС «АрхангельскТИСИЗ»																										
5	Гл.рп.2013, 165 оп.знак	1 разр. III	Каталог координат и высот пунктов опорных маркшейдерской и межевой сетей на территории нефтедобывающих месторождений им.Р.Требса и им.А.Титова. ОАС «АрхангельскТИСИЗ»																										
6	Гл.рп.1015, 150 оп.знак	1 разр. IV	Каталог координат и высот пунктов опорных маркшейдерской и межевой сетей на территории нефтедобывающих месторождений им.Р.Требса и им.А.Титова. ОАО «АрхангельскТИСИЗ»																										
<table border="1"> <tr> <td>Изм.</td> <td>Кол.уч.</td> <td>Лист</td> <td>№ док.</td> <td>Подп.</td> <td>Дата</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>						Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																		
						Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																		
1750617/0950Д-П-002.004.000-ИГДИ-Т																													
Лист																													
94																													

Формат А4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

59

Формат А4

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

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

99

**Приложение Д
(обязательное)**
Ведомость обследования пунктов ГГС и реперов нивелирной сети (на 1 листе)

СВЕДЕНИЯ
о состоянии геодезических пунктов, использованных
при производстве работ на объекте:
«Обустройство кустовых площадок К-4, К-6, К-18 на нефтяном месторождении
им. А. Титова» Договор №1750617/0950Д
(название объекта или района работ с перечислением
R-40-XXXV
номенклатур трапеций масштаба 1:200000)
Полевые работы выполнены ООО «НК «РОСНЕФТЬ» – НТЦ» в 2018 г.
(наименование организации)

Тип и вы- сота наружно- го знака	Номер или назва- ние пункта, класс сети, тип центра и номер марки	Сведения о состоянии пункта				Работы, выполнен- ные по возобновле- нию внешнего оформления
		Центр	Наружный знак	Опозна- вательный знак	Ориен- тирные пунк- ты	
5,1м	Кыкашор, 2кл., центр 10, (№8207)	сохр .	сохр.	-	не обсле- дов.	не выполнялись
5,2м	Лабаганъяха, 2 кл., центр 10, (№5534)	сохр .	не сохр.	-	не обсле- дов.	не выполнялись
5,2м	Тэндинто, 2 кл., центр 10, (№7941)	сохр .	не сохр.	-	не обсле- дов.	не выполнялись
5,3м	Верх. Наулья- ха, 2 кл., центр 10, (№5288)	сохр .	не сохр.	-	не обсле- дов.	не выполнялись
5,4м	Хальмер- мыльк, 2 кл., центр 10, (№5048)	сохр .	не сохр.	-	не обсле- дов	не выполнялись
5,3м	Верх. Небтя, 2 кл., центр 10, (№4156)	сохр .	не сохр.	-	не обсле- дов	не выполнялись
5,1м	Лабагансё, 2кл., центр 10, (№7260)	сохр .	не сохр.	-	не обсле- дов	не выполнялись
-	Гл.рп.2013	сохр	-	-	-	не выполнялись
-	Гл.рп.3613	сохр	-	-	-	не выполнялись
-	Гл.рп.2413	сохр	-	-	-	не выполнялись
-	Гл.рп.1015	сохр	-	-	-	не выполнялись
-	Гл.рп.3413	сохр	-	-	-	не выполнялись
-	ОМЗ-7113	сохр	-	-	-	не выполнялись
Геодезист 2 кат.		Григорьев К. В.				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						95

Формат А4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

60

Формат А4

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

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

131

Приложение Р (обязательное)

Карточки закладки геодезических знаков (на 3 листах)

ЗАКАЗ: N1750617/0950Д Ненецкий автономный округ м-р им.А.Титова		Карточка закладки Пункта геодезической сети сгущения 1-го разряда нивелирования IV-го класса	
Название (номер) пункта: _____ гр.3380 Тип центра: 150 Мет. труба и шнел Кем заложен: _____ ООО "НК"Роснефть-НТЦ" Кем определен: _____ ООО "НК"Роснефть-НТЦ" Дополнительные сведения: _____ Пункт сдан на наблюдение за сохр. по акту N _____ ООО «Башнефть-Полюс» . 2018г.	Тип знака КООРДИНАТЫ ОТМЕТКА 		
ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ Ненецкий автономный округ Месторождение имени А. Титова ООО "Башнефть-Полюс" 8300м юго-восточней от г.Хальмермыльк, 265м северо-восточней от гр.3377, 5950м восточней от ДНС. широта 68°19'01" долгота 58°31'30" (WGS-84)			
ЗАКАЗ: N1750617/0950Д Ненецкий автономный округ м-р им.А.Титова		Карточка закладки Пункта геодезической сети сгущения 1-го разряда нивелирования IV-го класса	
Название (номер) пункта: _____ гр.3337 Тип центра: 150 Мет. труба и шнел Кем заложен: _____ ООО "НК"Роснефть-НТЦ" Кем определен: _____ ООО "НК"Роснефть-НТЦ" Дополнительные сведения: _____ Пункт сдан на наблюдение за сохр. по акту N _____ ООО «Башнефть-Полюс» . 2018г.	Тип знака КООРДИНАТЫ ОТМЕТКА 		
ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ Ненецкий автономный округ Месторождение имени А. Титова ООО "Башнефть-Полюс" 8500м юго-восточней от г.Хальмермыльк, 265м юго-западней от гр.3380, 5900м восточней от ДНС. широта 68°18'53" долгота 58°31'21" (WGS-84)			
Составил: _____ Григорьев К.В. Проверил: _____ Братчиков Дм.С.			

1750617/0950Д-П-002.004.000-ИГДИ-Т

Лист

127

Формат А4

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

61

Формат А4

Каталог координат и высот
пунктов планово-высотного съёмочного обоснования

Система координат: МСК-83 (Q5)

Система высот Балтийская, 1977 года

№№ по каталогу	Название пункта	Координаты, м		Н полка, м	Н земли, м	Примечания
		X	Y			
Определяемые пункты ОГС						
1	Гр.3341	1075542.57	5490618.10	118.54		Тип центра 150, мет труба со шнеком
2	Гр.3303	1075209.56	5490605.04	115.48		Тип центра 150, мет труба со шнеком
3	Гр.3310	1074152.34	5493297.81	211.02		Тип центра 150, мет труба со шнеком
4	Гр.3337	1072098.49	5502761.73	141.16		Тип центра 150, мет труба со шнеком
5	Гр.3380	1072351.83	5502862.15	142.16		Тип центра 150, мет труба со шнеком
Исходные пункты ОГС						
1	Гл.рп.3613	1074031.95	5493133.43	204.09		мет труба
2	Гл.рп.3413	1074131.49	5495669.68	182.51		мет труба
3	ОМЗ-7113	1074002.71	5495447.83	183.62		мет труба
Точки закрепления трассы технологической эстакада ВПТ куста скважин К-4						
1	ПКО н/п	1073835.11	5492933.94	189.93	189.430	мет. уголок с табл.
2	ВУ1 н/п	1073792.64	5492930.10	191.63	191.130	мет. уголок с табл.
3	ВУ2 н/п	1073784.73	5493017.71	193.89	193.390	мет. уголок с табл.
4	Ств. 2-1 н/п	1073800.11	5493324.56	194.79	194.29	мет. уголок с табл.
5	ВУ3 н/п	1073816.88	5493658.85	192.46	191.960	мет. уголок с табл.
6	ВУ4 н/п	1073967.23	5493838.88	191.48	190.980	мет. уголок с табл.
7	ВУ5 н/п	1074153.88	5493889.37	183.48	182.980	мет. уголок с табл.
8	ВУ6 н/п	1074228.77	5494108.51	190.64	190.140	мет. уголок с табл.
9	Ств. 6-1 н/п	1074472.44	5494458.25	198.54	198.04	мет. уголок с табл.
10	ВУ7 н/п	1074512.63	5494515.93	197.67	197.170	мет. уголок с табл.
11	ВУ8 н/п	1074345.75	5494828.03	188.33	187.830	мет. уголок с табл.
12	ВУ9 н/п	1074551.59	5495272.18	175.77	175.270	мет. уголок с табл.
13	к.тр. н/п	1074482.80	5495345.96	176.13	175.630	мет. уголок с табл.
Точки закрепления трассы вспомогательной автомобильной дороги до площадки куста скважин К-4						
1	ПКО а/д	1074247.66	5492715.68	178.73	178.23	мет. уголок с табл.
2	ВУ1 а/д	1074082.79	5492864.67	187.03	186.53	мет. уголок с табл.
3	к.тр. а/д	1073924.99	5492850.41	187.23	186.73	мет. уголок с табл.
Точки закрепления трассы ВЛ 1 одноцепной линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0.4 кВ площадки куста скважин К-4						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

1750617/0950Д-П-002.004.000-ИГДИ-Т

Лист 153

Формат А4

[illegible]

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

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

161

**Приложение Ф
(обязательное)
Акт освидетельствования геодезической разбивочной основы (на 3
листах)**

АКТ

о сдаче геодезических пунктов для наблюдения за сохранностью

«22» апреля 2018 г.

«Обустройство кустовых площадок К11,17 на нефтяном месторождении им. А.Титова (заказ №1750617/0951Д), «Обустройство кустовых площадок К4,К6,К18 на нефтяном месторождении им. А.Титова (заказ №1750617/0950Д)»

(наименование объекта)

Я, нижеподписавшийся Туркевич Олег Константинович

(фамилия, имя и отчество сдавшего)

ведущий геодезист УИИ ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»

(должность, наименование учреждения, почтовый адрес)

Сдал, и я, нижеподписавшийся

Будченко Игорь Николаевич

(фамилия, имя и отчество принявшего)

ведущий инженер службы заказчика СГР ООО «Башнефть-Полнос»

(наименование учреждения)

принял для наблюдения за сохранностью геодезические (маркшейдерские) пункты

расположенные на территории Архангельской области в Ненецком Автономном Округе

(наименование административного или местного органа)

в количестве 11 (одиннадцати) пунктов согласно списку помещенных в приложении 1.

Обзорная схема расположения пунктов приведена в приложении 2.

Карточки закладки грунтовых реперов приведены в приложении 3.

Координаты пунктов будут переданы Заказчику в установленном порядке.

Акт составлен в трех экземплярах.

Первый экземпляр акта вручен Туркевич Олегу Константиновичу

(фамилия, имя, отчество сдавшего)

Второй вручен Будченко Игорю Николаевичу

(фамилия, имя и отчество принявшего)

Третий вручен _____

(фамилия, имя и отчество принявшего)

Сдал Игорь Будченко
(подпись)

Принял Олег Туркевич
(подпись)

Сдал _____
(подпись)

Принял _____
(подпись)

В случае порчи или уничтожения геодезических пунктов принявший на сохранность обязан немедленно составить акт о случившемся факте, один экземпляр которого высылать в территориальный орган Росреестра Управления геодезии и картографии по адресу

(почтовый адрес территориального органа Росреестра Управления геодезии и картографии)

При умышленном повреждении или уничтожении геодезических пунктов (центров или наружных знаков) административные органы привлекают виновных лиц к ответственности в соответствии с действующим законодательством.

1750617/0950Д-П-002.004.000-ИГДИ-Т

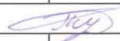

Лист
157

Формат А4

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист
63

Формат А4

Приложение 1					
КАТАЛОГ КООРДИНАТ И ВЫСОТ					
ПУНКТОВ ПЛАНОВО-ВЫСОТНЫХ ОПОРНЫХ И СЪЕМОЧНЫХ СЕТЕЙ					
Система координат:		МСК-83 Q5			
Система высот:		Балтийская			
Заказ:		№ договора 1750617/0950Д, 1750617/0951Д			
Объект:		«Обустройство кустовых площадок К-4, К-6, К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова.», «Обустройство кустовых площадок К-11, К-17 на нефтяном месторождении им. А. Титова.»			
N п/п	Имя точки	Координаты(м)		Отметка (м)	Примечания
		X	Y	Знака	
1	2	3	4	5	7
Определяемые пункты					
1	Гр.3184	1075923,843	5503230,614	139.84	грунтовый репер
2	Гр.3303	1075209,556	5490605,042	115.48	грунтовый репер
3	Гр.3310	1074152,344	5493297,814	211.02	грунтовый репер
4	Гр.3337	1072098,493	5502761,725	141.16	грунтовый репер
5	Гр.3341	1075542,570	5490618,097	118.54	грунтовый репер
6	Гр.3343	1073416,731	5504214,246	136.10	грунтовый репер
7	гр.3353	1075665,974	5503028,943	146.76	грунтовый репер
8	Гр.3372	1073654,781	5504325,741	135.37	грунтовый репер
9	Гр.3377	1076253,611	5495144,490	155.12	грунтовый репер
10	Гр.3383	1076050,632	5495378,754	155.30	грунтовый репер
11	Гр.3380	1072351,826	5502862,153	142.16	грунтовый репер
		Составил:			О.К. Туркевич
		Проверил:			А.А. Янов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750617/0950Д-П-002.004.000-ИГДИ-Т

Лист
158

Формат А4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист
64

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

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

163

АКТ **сдачи закрепительных знаков**

Архангельская область, Ненецкий АО

Месторождение А. Титова

« 23 » мая 2018г

Объект: «Обустройство кустовых площадок К-4, К-6, К-18, на нефтяном месторождении им. А.Титова »
шифр 1750617/0950Д

Заказчик: ООО «Башнефть-Полюс»

Генеральный проектировщик: ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»

Представитель генерального проектировщика ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» ведущий геодезист – Е.Ю.Широкоград сдал, а представитель заказчика ООО «Башнефть-Полюс»

_____ принял:

1. –Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-4 – 2.9 км;
2. –Одноцепные линии электропередачи Вл-10кВ от ПС 110/35/10кВ до 2 КТП 10/0.4кВ площадки куста скважин К-4: Вл1 – 6.3 км;
3. –Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-4– 0.4 км;
4. –Трубопровод промысловый нефтегазосбора от площадки куста скважин К-6 до точки врезки – 0.1 км.
5. –Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-6 –0.2 км;
6. –Одноцепные линии электропередачи Вл-10кВ от точки подключения до 2КТП 10/0.4кВ площадки куста скважин К-6 -0.3 км.
7. –Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-18 – 0.9 км;
8. –Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 –0.5 км;
9. –Одноцепные линии электропередачи Вл-10кВ от точки подключения до 2КТП 10/0.4кВ площадки куста скважин К-18: Вл1 – 1.4 км.
10. Скв1 и НДС К-4, Скв1 и НДС К-6, Скв1 и НДС К-18.

Общее количество знаков – 315 шт.

Закрепленные на местности металлическим уголком забитыми в грунт на 0,6-0.9 м. (с привязанными к ним проволокой деревянными вешками 2 м. длиной) и промаркированные масляной краской с указанием номера точки, названием трассы, организации и года выполнения работ.

Акт составлен в двух экземплярах, один остается у производителя работ, другой передается заказчику в службу главного маркшейдера.

Сдал:

Ведущий геодезист УИИ ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» _____ / Е.Ю. Широкоград/

Принял:

_____ ООО «Башнефть-Полюс» _____

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750617/0950Д-П-002.004.000-ИГДИ-Т

Лист
159

Формат А4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист
65

Формат А4

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

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

165

**Приложение Ц
(обязательное)
Акт полевого контроля и приемки топографо-геодезических работ (на
2 листах)**

**АКТ
полевого контроля и приемки топографо-геодезических работ**

«13» мая 2018 года

м/р им. А. Титова
(место составления акта)

Мы, нижеподписавшиеся, начальник экспедиции Лунев Д.А. и ведущий геодезист Туркевич О.К., составили настоящий акт в том, что 13 мая 2018 года проведены контроль и приемка геодезических работ, выполненных мае 2018 года на объекте: «Обустройство кустовых площадок К-4, К-6, К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова.». Заказ № 1750617/0950Д.

Были произведены:

1. Контрольный набор пикетов при съемке в масштабе 1:500, 1:1000, 1:2000

I. Виды и объемы выполненных работ

№№ п/п	Состав работ	Ед. изм.	Объем
1	Топографическая съемка кустов 4, 6, 18 М 1:500 сечением рельефа через 0,5 м	га	13.2
2	Топографическая съемка кустов 4, 6, 18 М 1:1000 сечением рельефа через 0,5 м	га	62.0
3	Топографическая съемка кустов 4, 6, 18 М 1:2000 сечением рельефа через 0,5 м	га	43.0

II. Результаты полевого контроля

1) Топографическая съемка

а) расхождение контуров в плане

Масштаб съемки	Площадь съемки га	Между твердыми контурами		Относительно точек и пунктов обоснования		Оценка
		Кол. пикетов	Ср. расхожд. м.	Кол. пикетов	Ср.расхожд. м.	
1:500	4	196	0.05	196	0.07	хорошо
1:1000	19	475	0.06	475	0.05	хорошо
1:2000	18	108	0.05	108	0.06	хорошо

б) расхождение рельефа по высоте

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

1750617/0950Д-П-002.004.000-ИГДИ-Т

Лист
161

Формат А4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист
66

Формат А4

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

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

166

Масштаб съемки	Площадь съемки га	Количество пикетов	Среднее расхождение м	Оценка
1:500	4	196	0.07	хорошо
1:1000	19	475	0.06	хорошо
1:2000	18	108	0.05	хорошо

3) При визуальном сличении плана с местностью

Ситуация изображена правильно. Формы рельефа показаны верно. Пропусков и неточностей не обнаружено.

III. Общее качество работы и замечания

Работа на объекте выполнена в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Топографические планы могут быть использованы по целевому назначению.

IV. Окончательная оценка работ

Хорошо

Работу сдал:



Туркевич О.К.

Работу принял:



Лунев Д.А.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750617/0950Д-П-002.004.000-ИГДИ-Т

Лист
162

Формат А4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

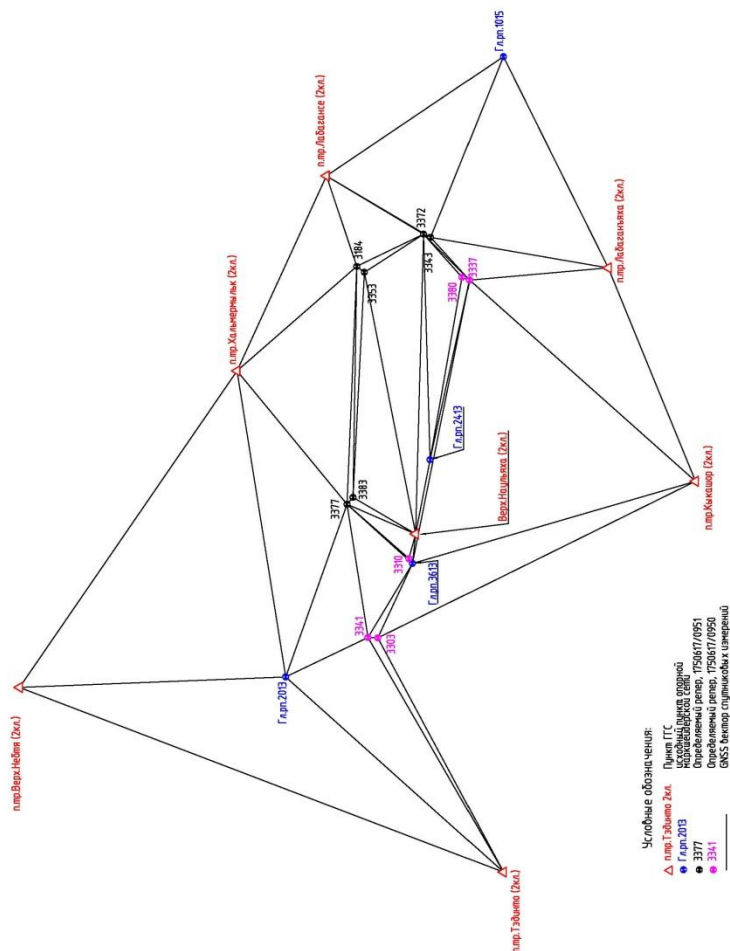
Лист
67

Формат А4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

по согласованию между разработчиком и заказчиком.



Условные обозначения:

	п.лр.Таблицы 2кл.	Пункт ГТС
	Г.групп 2013	использованный пункт спорной территории Республики Сербия
	3377	Определяемый репер, Т590617/0951
	3341	Определяемый репер, Т590617/0950 GNSS вектор спутниковых измерений

Наименование топлив	Х	ш	у	ш	ш	ш
Наименование топлив	Х	ш	у	ш	ш	ш
Кашир	-	-	-	-	-	ХУ
Лыбаниха	-	-	-	-	-	ХУН
Лыбаниха	-	-	-	-	-	ХУН
Варо-Наумка	-	-	-	-	-	ХУ
Варо-Нефка	-	-	-	-	-	ХУ
Ташино	-	-	-	-	-	ХУН
Халмеричный	-	-	-	-	-	ХУ
Гр. рт. 2013	-	-	-	-	-	Н
Гр. рт. 3613	-	-	-	-	-	Н
Гр. рт. 2413	-	-	-	-	-	Н
Гр. рт. 1015	-	-	-	-	-	Н
Гр. 3341	0,003	0,002	0,002	0,010		
Гр. 3303	0,004	0,003	0,003	0,012		
Гр. 3377	0,003	0,003	0,003	0,009		
Гр. 3383	0,003	0,002	0,002	0,010		
Гр. 3310	0,003	0,002	0,002	0,011		
Гр. 3164	0,003	0,002	0,002	0,010		
Гр. 3353	0,003	0,002	0,002	0,010		
Гр. 3372	0,002	0,002	0,002	0,009		
Гр. 3343	0,002	0,002	0,002	0,008		
Гр. 3380	0,003	0,003	0,003	0,011		
Гр. 3337	0,003	0,003	0,003	0,009		

Оценка точности результатов уравнивания спутниковых геодезических измерений опорной геодезической сети 1 разряда

Кол-во исходных точек	: 11
Кол-во определяемых точек	: 11
Кол-во исходных точек в плане	: 7
Кол-во исходных точек по высоте	: 7

[illegible]

Лист
68

Приложение Д
(обязательное).
Ведомость землепользователей по трассам (на 2 листах)

Трасса технологической эстакады ВПТ куста скважин К-18

Область, республика, край	Район	Наименование землепользователей	Участок трассы				Протяжен- ность, м
			км		ПК		
			от	до	от	до	
Ненецкий автономный округ	МО МР "Заполя- рный район"	СПК колхоз "Ижемский оленевод и Ко"	0,0	0,7	0+0.00	6+62.84	662,8
		СПК колхоз "Дружба народов"	0,7	0,7	6+62.84	6+90.80	28,0

**Трасса вспомогательной автомобильной дороги до площадки куста скважин К-18 (уча-
сток №1)**

Область, республика, край	Район	Наименование землепользователей	Участок трассы				Протяженность, м
			км		ПК		
			от	до	от	до	
Ненецкий автономный округ	МО МР "Заполяр- ный район"	СПК колхоз "Ижемский оленовод и Ко"	0,0	0,5	0+0.00	5+27.89	527,9

**Трасса одноцепной линии электропередачи ВЛ1-10 кВ от точки подключения до 2КТП
10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18**

Область, республика, край	Район	Наименование земле- пользователей	Участок трассы				Протяжен- ность, м
			км		ПК		
			от	до	от	до	
Ненецкий автономный округ	МО МР "За- полярный район"	СПК колхоз "Дружба народов"	0,0	0,1	0+0.00	0+53.44	53,4
		СПК колхоз "Ижемский оленевод и Ко"	0,1	0,7	0+53.44	7+29.77	676,3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

69

Трасса одноцепной линии электропередачи ВЛ2-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18

Область, республика, край	Район	Наименование зем- лепользователей	Участок трассы				Протяжен- ность, м
			км		ПК		
			от	до	от	до	
Ненецкий автономный округ	МО МР "За- полярный район"	Земли СПК колхоз "Дружба народов"	0,0	0,1	0+0.00	0+66.03	66,0
		СПК колхоз "Ижемский олене- вод и Ко"	0,1	0,7	0+66.03	7+39.14	673,1

Трасса вспомогательной автомобильной дороги до площадки куста скважин К-18 (участок №2)

Область, республика, край	Район	Наименование зем- лепользователей	Участок трассы				Протяженность, м
			км		ПК		
			от	до	от	до	
Ненецкий автономный округ	МО МР "За- полярный район"	СПК колхоз "Ижемский олене- вод и Ко"	0,0	0,2	0+0.00	1+88.22	188,2

Трасса зимней автомобильной дороги вдоль технологической эстакады ВПТ куста скважин К -18

Область, республика, край	Район	Наименование зем- лепользователей	Участок трассы				Протяженность, м
			км		ПК		
			от	до	от	до	
Ненецкий автономный округ	МО МР "За- полярный район"	СПК колхоз "Ижемский олене- вод и Ко"	0,0	0,7	0+0.00	6+59.65	659,7
		СПК колхоз "Дружба народов"	0,7	0,7	6+59.65	6+87.13	27,5

Составил:

Гизулина

Проверил:

Лебединская

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
							70

Трасса технологической эстакады ВПТ куста скважин К-18

Итого: СПК колхоз "Дружба народов"	0,0	28,0	28,0
Итого: СПК колхоз "Ижемский оленевод и Ко"	79,4	583,4	662,8
Итого по трассе:	79,4	611,4	690,8

Итого: СПК колхоз "Ижемский оленевод и Ко"	527,89	527,89
Итого: Заполярный район	527,89	527,89

Лист
71

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

Трасса одноцепной линии электропередачи ВЛ1-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18

Пикет нача- ла	Плюсов- ка нача- ла	Пикет конца	Плю- совка конца	кустар- ник	выгон	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
0	0,00	0	53,44		53,4	53,4	мохово- лишайниковая растительность	СПК колхоз "Дружба народов"
				0,0	53,4	53,4	Итого	53,4
0	53,44	3	85,66		332,2	332,2	мохово- лишайниковая растительность	СПК колхоз "Ижемский оле- невод и Ко"
3	85,66	4	54,31	68,7		68,7	ива	
4	54,31	7	29,77		275,5	275,5	мохово- лишайниковая растительность	
				68,7	607,7	676,3	Итого	676,3

Итого: СПК колхоз "Дружба народов"

0,0 53,4 53,4

Итого: СПК колхоз "Ижемский оленевод и Ко"

68,7 607,7 676,3

Итого по трассе:

68,7 661,1 729,8

Трасса одноцепной линии электропередачи ВЛ2-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18

Пикет нача- ла	Плю- совка начала	Пикет конца	Плю- совка конца	кустар- стар- ник	выгон	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
0	0,00	0	66,03		66,0	66,0	мохово- лишайниковая растительность	Земли СПК колхоз "Дружба народов"
				0,0	66,0	66,0	Итого	66,0
0	66,03	3	89,61		323,6	323,6	мохово- лишайниковая растительность	СПК колхоз "Ижемский оленевод и Ко"
3	89,61	4	41,61	52,0		52,0	ива	
4	41,61	7	39,14		297,5	297,5	мохово- лишайниковая растительность	
				52,0	621,1	673,1	Итого	673,1

Итого: Земли СПК колхоз "Дружба народов"

0,0 66,0 66,0

Итого: СПК колхоз "Ижемский оленевод и Ко"

52,0 621,1 673,1

Итого по трассе:

52,0 687,1 739,1

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
							72
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Трасса вспомогательной автодороги до площадки куста скважин К-18 (участок №2)

Пикет начала	Плюсовка начала	Пикет конца	Плюсовка конца	выгон	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
0	0	1	88,22	188,22	188,22	мохово-лишайниковая растительность	СПК колхоз "Ижемский оленевод и Ко"
				188,22	188,22	Итого	188,22

Итого: СПК колхоз "Ижемский оленевод и Ко" 188,22 188,22

Итого: Заполярный район 188,22 188,22

Итого по трассе: 188,22 188,22

Зимняя автомобильная дорога вдоль технологической эстакады ВПТ куста скважин К -18

Пикет начала	Плюсовка начала	Пикет конца	Плюсовка конца	кустарник	выгон	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
0	0,00	5	38,30		538,3	538,3	мохово-лишайниковая растительность	СПК колхоз "Ижемский оленевод и Ко"
5	38,30	5	79,74	41,4		41,4	ива 1.0	
5	79,74	6	59,65		79,9	79,9	мохово-лишайниковая растительность	
				41,4	618,2	659,7	Итого	659,7
6	59,65	6	87,13		27,5	27,5		СПК колхоз "Дружба народов"
				0,0	27,5	27,5	Итого	27,5

Итого: СПК колхоз "Дружба народов" 0,0 27,5 27,5

Итого: СПК колхоз "Ижемский оленевод и Ко" 41,4 618,2 659,7

Итого по трассе: 41,4 645,7 687,1

Составил: Гизулина

Проверил: Лебединская

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

Лист

73

Ведомость расчистки от лесорастительности по трассам (на 1 листе)

Тип угодья	Местоположение участка трассы		Длина, м	Протяженность, м		
				Кустарник		
	от ПК	до ПК		густой	средней густоты	редкий
Кустарник	5+15.07	5+94.49	79,42		79,42	
			79,42	0,00	79,42	0,00

Тип угодье	Местоположение участка трассы		Длина, м	Протяженность, м		
				Кустарник		
	от ПК	до ПК		густой	средней густоты	редкий
Кустарник	3+85.66	4+54.31	68.65		68.65	
			68.65	0.00	68.65	0.00

Тип угодье	Местоположение участка трассы		Длина, м	Протяженность, м		
				Кустарник		
	от ПК	до ПК		густой	средней густоты	редкий
Кустарник	5+38.30	5+79.74	41,44		41,44	
41.44				0.00	41.44	0.00

Тип угодье	Местоположение участка трассы		Длина, м	Протяженность, м		
				Кустарник		
	от ПК	до ПК		густой	средней густоты	редкий
Кустарник	3+89.61	4+41.61	52.00		52.00	
			52.00	0.00	52.00	0.00

						1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		74

**Приложение И
(обязательное).
Ведомость и каталог координат и высот закрепительных знаков
по трассе (на 1 листе)**

Система координат: МСК-83 (зона Q-5)

Система высот: Балтийская, 1977 года

№ п/п	Километр, пикет, плюс по трассе	X, м	Y, м	Н знака, м	Расположение знака относительно оси трассы	Тип знака	Наименование знака	Краткое описание местоположения знака
Трасса вспомогательной автомобильной дороги до площадки куста скважин К-18 (участок-№1)								
1	0+0.00	1072343.50	5502740.08	141.36	на оси	мет.табл.	0а/д	
2	1+2.20	1072271.96	5502813.06	141.75	на оси	мет.табл.	ВУ1а/д	
3	2+41.90	1072098.49	5502761.73	141.16	Лево 81.96	мет.труба	Гр.3337	В районе куста 18
4	4+33.22	1072015.88	5502570.68	141.07	на оси	мет.табл.	ВУ2а/д	
5	5+27.89	1071919.67	5502556.89	140.74	на оси	мет.табл.	к.тр.а/д	
Трасса ВЛ1 одноцепной линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0.4 кВ площадки куста скважин К-18								
1	0+0.00	1071406.05	5503189.76	136.99	на оси	мет.табл.	0ВЛ1	
2	2+30.30	1071484.92	5502973.39	145.01	на оси	мет.табл.	ВУ1ВЛ1	
3	5+63.36	1071801.73	5502870.62	140.43	на оси	мет.табл.	ВУ2ВЛ1	
4	7+19.78	1071941.91	5502801.21	141.91	на оси	мет.табл.	ВУ3ВЛ1	
5	7+29.77	1071944.94	5502791.69	141.99	на оси	мет.табл.	к.тр.ВЛ1	
Трасса ВЛ2 одноцепной линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0.4 кВ площадки куста скважин К-18								
1	0+0.00	1071414.13	5503205.56	136.87	на оси	мет.табл.	0ВЛ2	
2	2+36.03	1071494.96	5502983.80	144.78	на оси	мет.табл.	ВУ1ВЛ2	
3	5+66.06	1071808.58	5502881.01	140.33	на оси	мет.табл.	ВУ2ВЛ2	
4	7+24.30	1071948.60	5502807.29	141.82	на оси	мет.табл.	ВУ3ВЛ2	
5	7+39.14	1071950.87	5502792.63	141.91	на оси	мет.табл.	к.тр.ВЛ2	
Трасса технологической эстакады ВПТ куста скважин К-18								
1	0+0.00	1071962,396	5502802,920	—	—	—	ПКО	
2	0+28.08	1071958,010	5502830,651	—	—	—	ВУ.1(Н)	
3	1+88.17	1071816,615	5502905,738	139,94	на оси	мет.табл.	ВУ.2(ВУ.3)(Н)	
4	5+6.02	1071514,277	5503003,814	143,57	на оси	мет.табл.	ВУ.3(ВУ.4)(Н)	
5	6+90.80	1071450,996	5503177,420	137,72	на оси	мет.табл.	Кон.тр.	
Трасса вспомогательной автомобильной дороги до площадки куста скважин К-18 (участок №2)								
1	0+0.00	1071919,671	5502556,892	140.74	на оси	мет.табл.	ПКО(к.тр.а/д)	
2	1+88.22	1071733,353	5502530,191	-	-	-	Кон.тр.	
Трасса зимней автомобильной дороги вдоль технологической эстакады ВПТ куста скважин К -18								
1	0+0.00	1071955,93	5502801,90	—	—	—	ПКО	
2	0+20.48	1071952,73	5502822,13	—	—	—	ВУ1(А)	
3	1+77.23	1071812,70	5502896,50	—	—	—	ВУ2(А)	
4	5+0.13	1071504,81	5502994,01	—	—	—	ВУ3(А)	
5	6+87.13	1071441,63	5503173,93	—	—	—	Кон.тр.	
Составил: Гизулина								
Проверил: Лебединская								
1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
								Лист
								75

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

Приложение К
(обязательное).
Акт согласования подземных коммуникаций (на 1 листе)



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


Почтовый / Юридический адрес: 350000, Россия, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54
 Телефон: (861) 262-34-97, факс: (861) 262-64-01, e-mail: ntc@n-ntc.ru
 ОКПО 74243149, ОГРН 1042305704352, ИНН / КПП 2310095895 / 230750001

Акт
согласования подземных коммуникаций

Объект: ««Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова»», по заказу №1750618/1485Д.

На площадных объектах и в коридорах трасс указанных в ТЗ подземные и надземные коммуникации отсутствуют.

Ведущий инженер СГР ООО «Башнефть-полюс»

 / И.Н.Будченко /

Ведущий геодезист УИИ ООО «Роснефть-НТЦ»

 О.К.Туркевич

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. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
									76
1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т									79

Таблица регистрации изменений

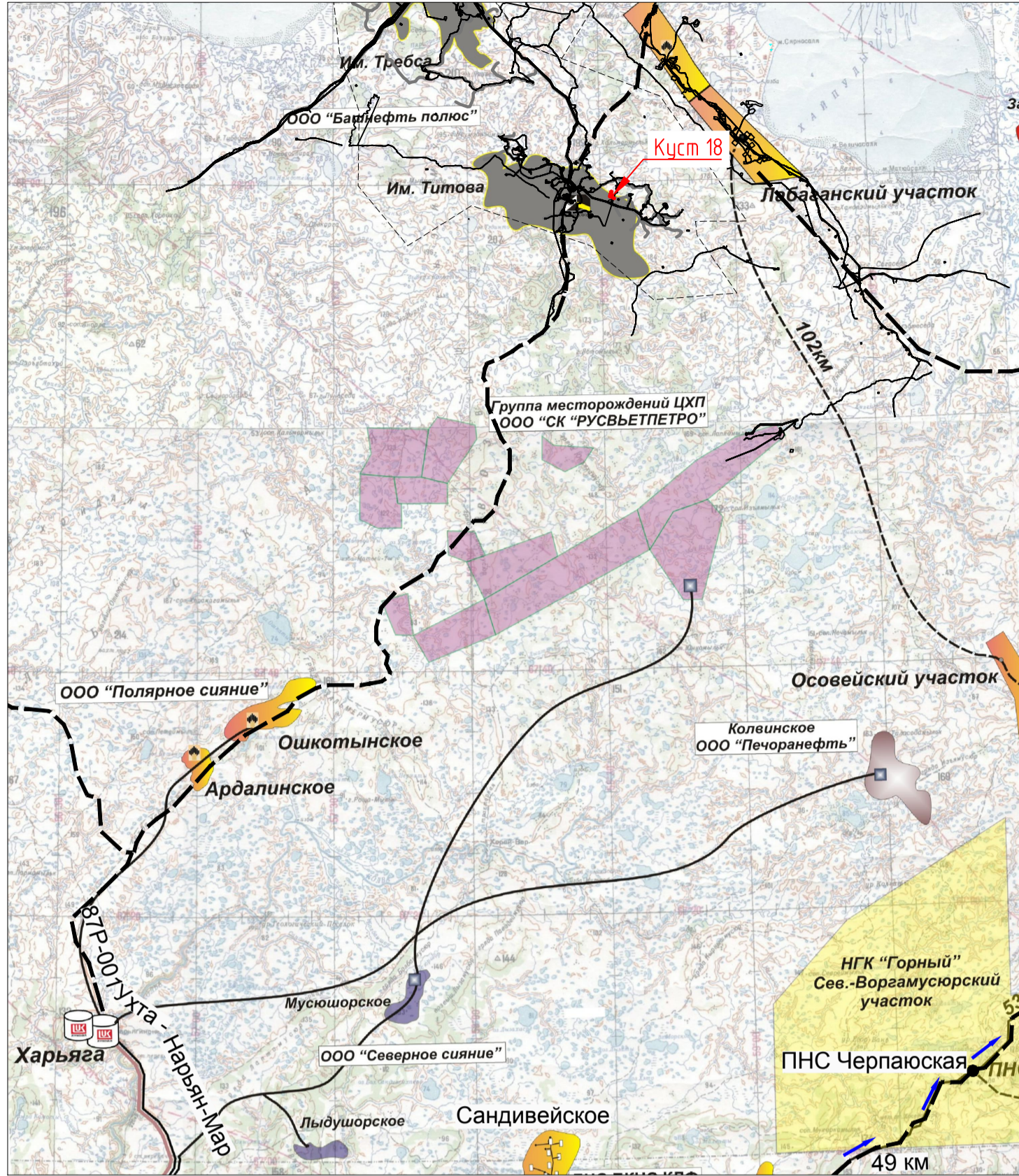
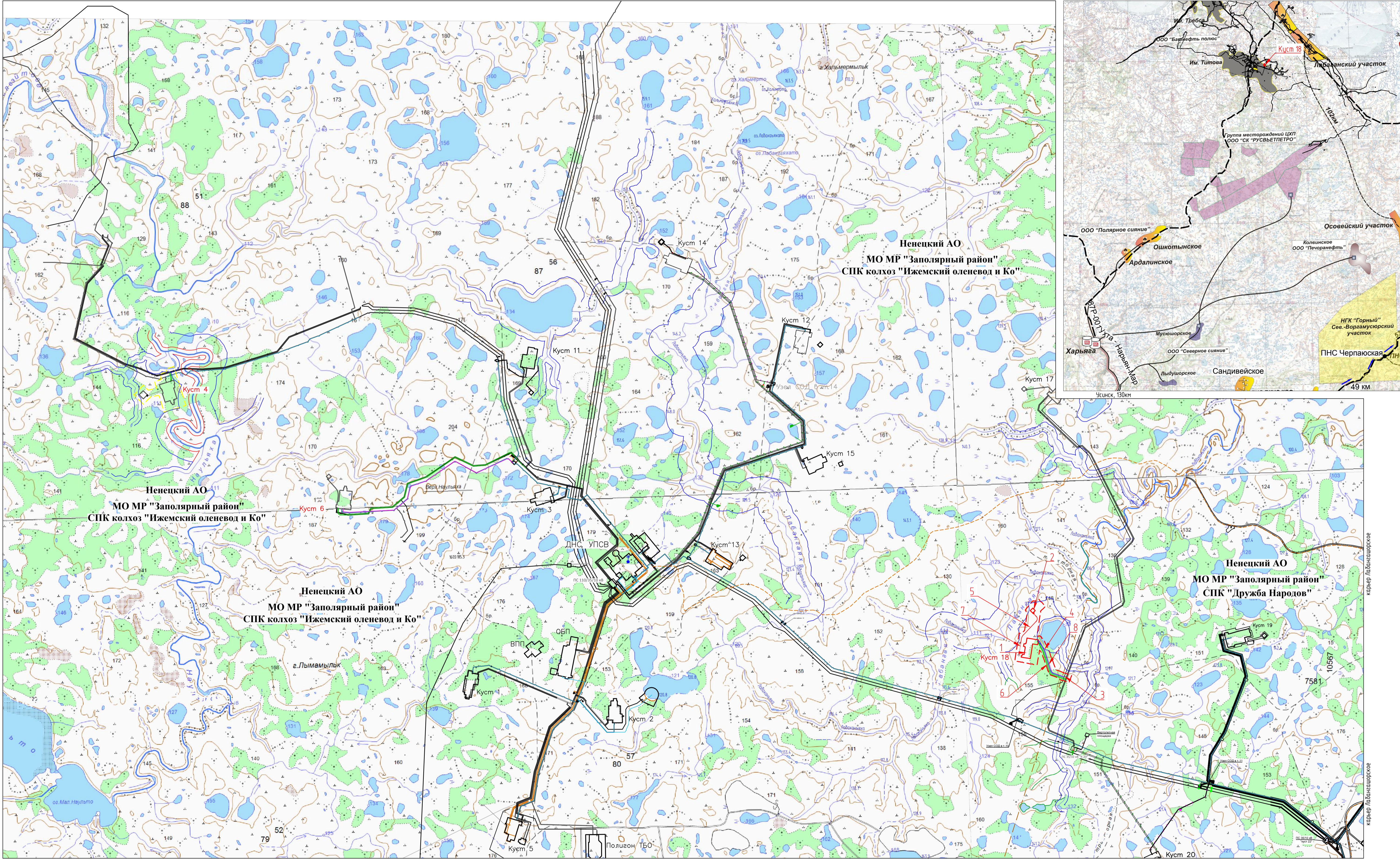
Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	изме-ненных	замене-нных	новых	аннули-рованных				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГДИ-01-Т

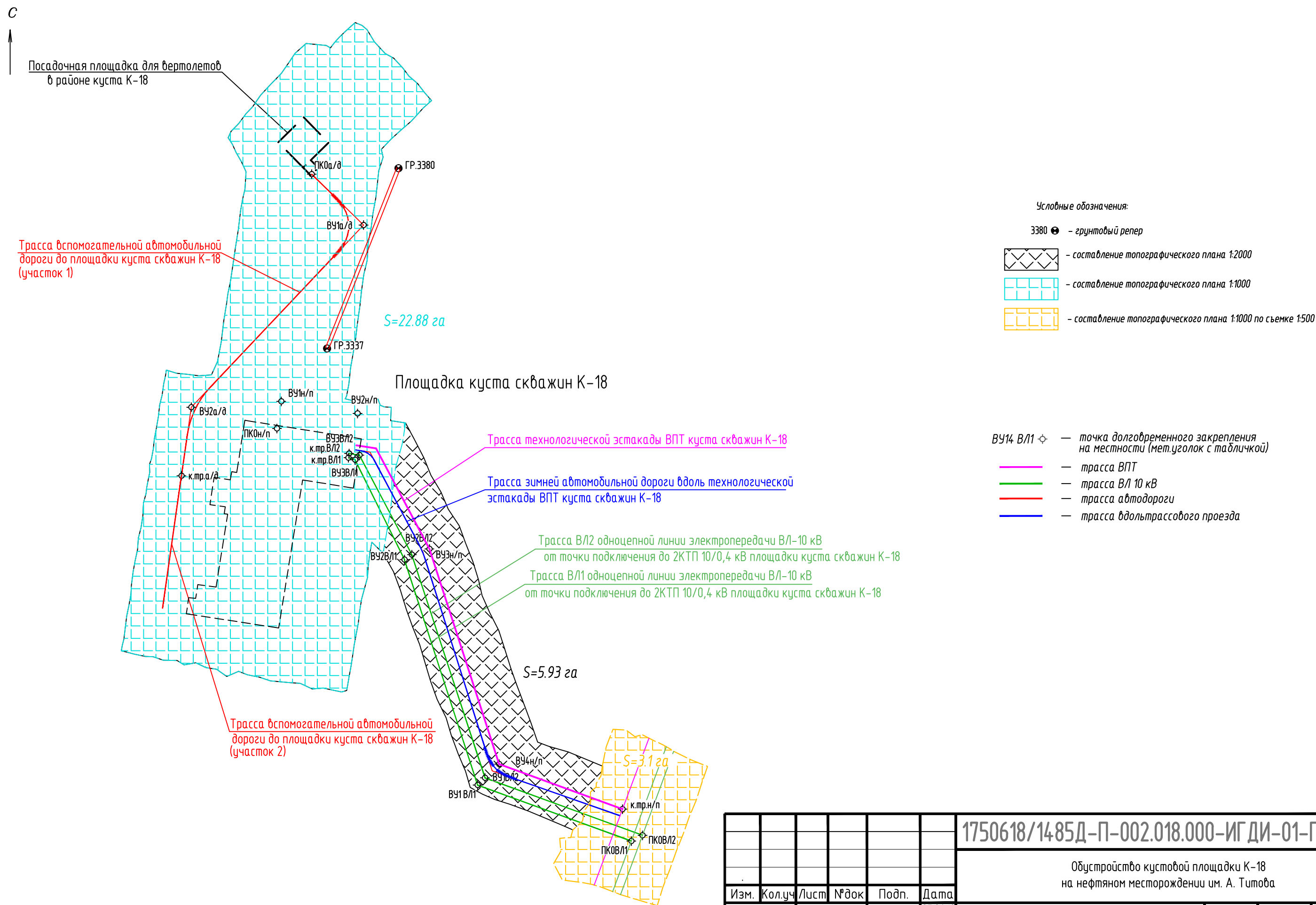
Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком



Площадные объекты
1 Куст скважин К-18
2 Посадочная площадка для вертолетов в районе куста К-18
3 Узел приема СОД
Линейные объекты
4 Технологическая эстакада ВПП куста скважин К-18
5 Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №1)
6 Однофазные линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до 2КТП 10/0,4 кВ площадки куста скважин К-18
7 Вспомогательная автомобильная дорога до площадки куста скважин К-18 (участок №2)
8 Зимняя автомобильная дорога вдоль технологической эстакады ВПП куста скважин К-18

- Условные обозначения:
- Проектируемые площадки
 - Вспомогательная автомобильная дорога
 - Проектируемый нефтегазопровод
 - Проектируемая ВЛ
 - Проектируемая зимняя автодорога
 - Действующие зимние автодороги
 - Ранее запроектированные площадки
 - Коридоры коммуникаций (запроектированные)
 - Карьеры общераспространенных полезных ископаемых
 - Границы водоохранной зоны
 - Границы землепользователей

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГ ДИ-01-Г.1-001				
Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А.Тупова				
Изм.	Кол.	Лист	Издок	Подп.
Разраб.	Зимницкий			05.06.18
Обзорная схема				Стация
				Лист
				Листов
				1
Н.Контр.	Эльгарт			05.06.18
(1:25000)				
ООО "НК "Роснефть" -НТЦ"				



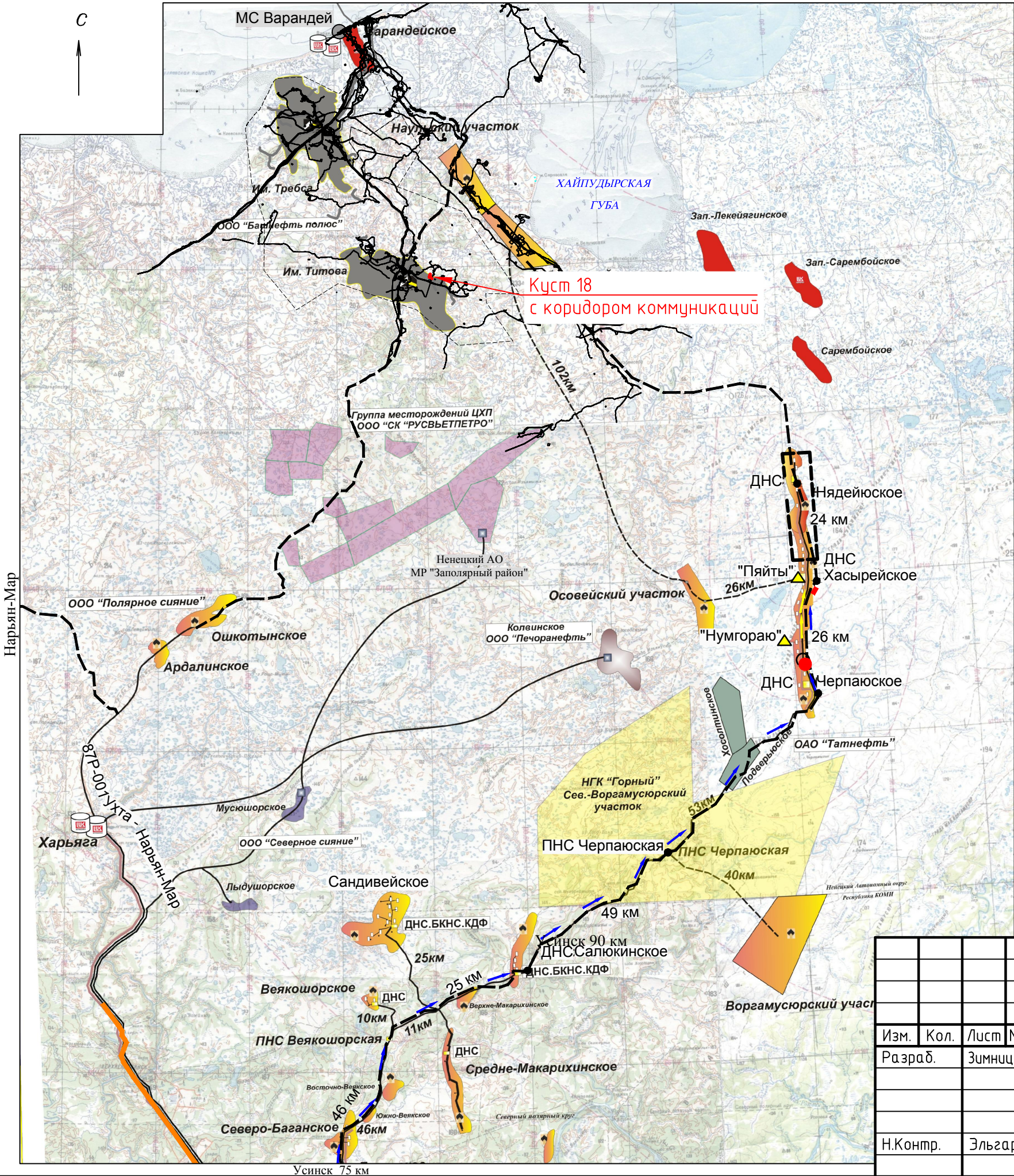
						1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГ ДИ-01-Г.2-001					
						Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата						
Разраб.		Лебединская			07.06.18	Картограмма выполненных работ			Стадия	Лист	Листов
					07.06.18				П		1
					07.06.18						
					07.06.18						
Н.контр.		Эльгарт			07.06.18	(1:5000)			ООО "НК "Роснефть" – НТЦ"		
ГИП					07.06.18						

Транспортная схема (1:1000000)
Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А.Тимова

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.	



Условные обозначения

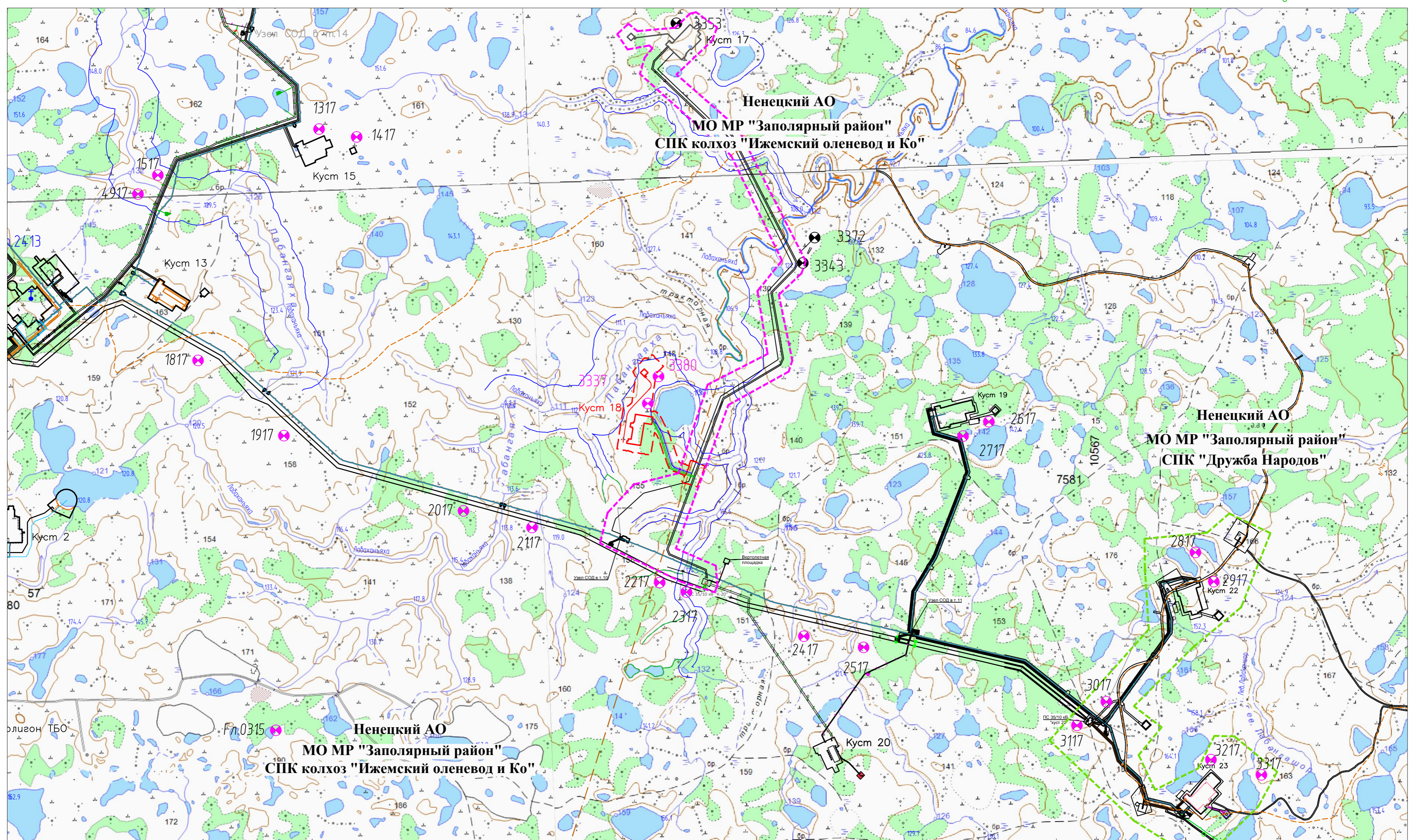
- Проектируемые площадки
- Проектируемые линейные объекты
- Граница лицензионного участка
- Направление транспортировки основных строительных грузов автотранспортом
- Направление доставки песка автотранспортом
- Карьеры
- Переблочные базы
- Автомобили с покрытием
- Автомобили действующие

						1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГ ДИ-01-Г.3-001				
						Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А.Тимова				
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Транспортная схема		Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Зимницкий			05.12.18			П		1
						(1:1 000 000)		ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"		
Н.Контр.		Эльзарт			05.12.18					

С
↑

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. №	
Подпись и дата	
Инв.№ подл.	

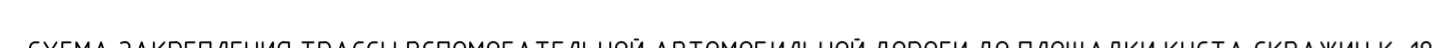


- Условные обозначения:
- Ранее запроектированные площадки
 - Коридоры коммуникаций (запроектированные)
 - Карьеры общераспространенных полезных ископаемых
 - Границы водоохранной зоны
 - Границы землепользователей
 - Проектируемые площадки
 - Проектируемая вспомогательная автодорога
 - Проектируемый нефтегазопровод
 - Проектируемая ВЛ
 - Проектируемая зимняя автодорога
 - Действующие зимние автодороги

- Условные обозначения:
- Исходные пункты ГГС
 - Пункты ОГС

- Объект 17052, ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис" 2015г,
- Объект 1750617/0951, ООО "НК "Роснефть" – НТЦ" в 2018г
- Объект 1750617/0950, ООО "НК "Роснефть" – НТЦ" в 2018г

						1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГ ДИ-01-Г.4-001			
						Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А.Титова			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Картограмма топографо-геодезической изученности	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Зимницкий			05.12.18		П		1
Н.Контр.		Эльгарт			05.12.18	(1:25000)	ООО "НК "Роснефть" –НТЦ"		

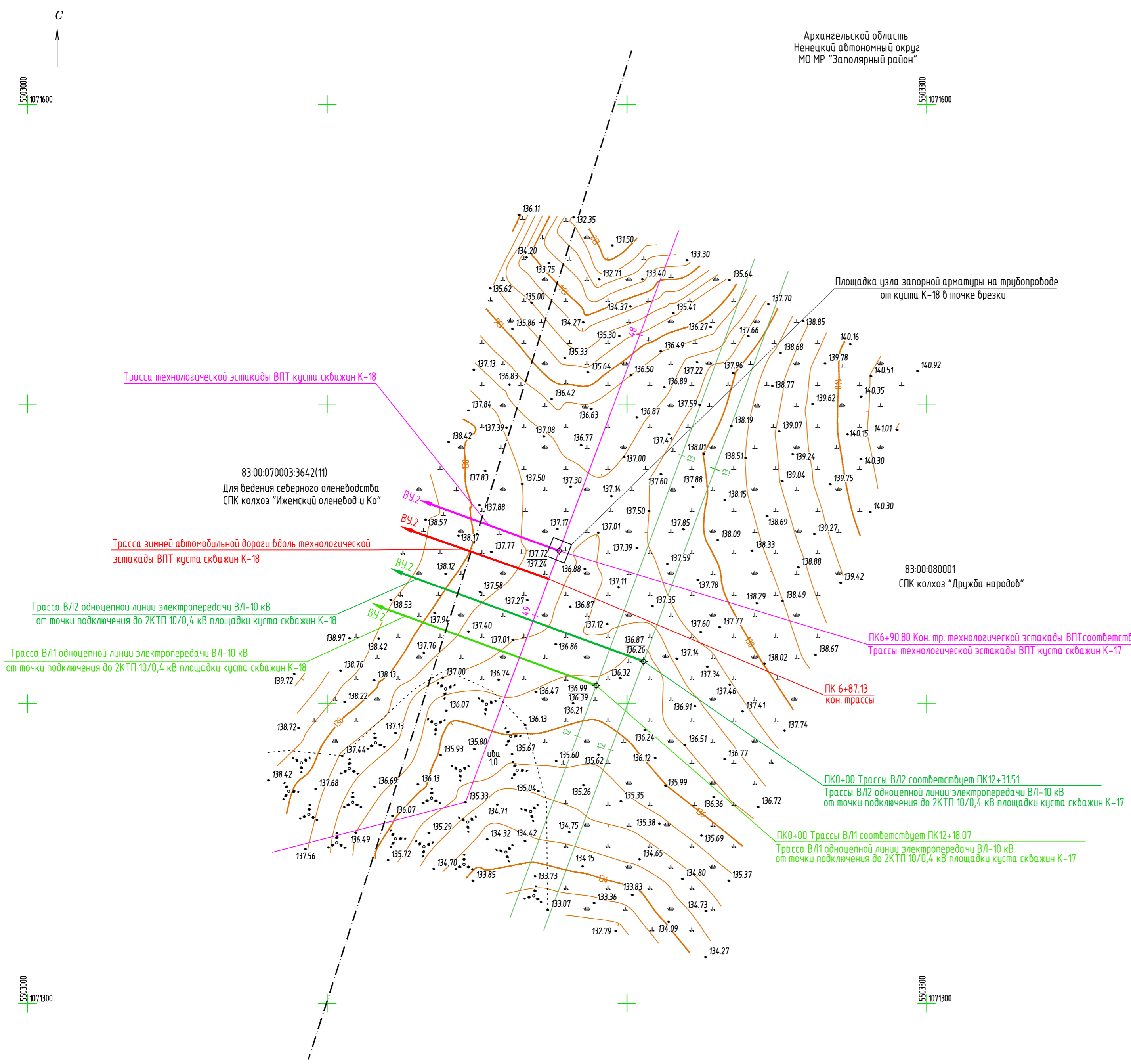


Условные обозначения:
 — — — — — границы землеотводов
 83:00:070003:3642(11) – кадастровый номер участка

- | | | | | | | |
|-----------|----------|------|-------|---|----------|--|
| | | | | 1750618/14854-П-002.018.000-ИГ-ДИ-01-Г.5-002 | | |
| | | | | Объект: устройство кустовой площадки К-18
на нефтяном месторождении из А. Топово | | |
| Изм. | Кол-ч | Лист | № док | Подп. | Дата | |
| Разраб. | Гузулина | | | | 05.12.18 | Куст скважины К-18
посадочный гидратный депрессионный
в районе куста К-18
сводового для разработки куста скважин К-18 |
| | | | | | 05.12.18 | |
| | | | | | 05.12.18 | |
| А.С.Спецо | Давыдов | | | | 05.12.18 | П |
| И.С.Мокр | Евдоким | | | | 05.12.18 | |
| И.П. | Заварина | | | | 05.12.18 | |
| | | | | Топографический план площадок и прасс (1:1000) | | |
| | | | | 000 "НК "Роснефть" – НТЦ" | | |

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					
Исполн.	Взам.инф. №	Подпись и дата			
Инв.№	подл.				



- Условные обозначения:
- 83:00:070003:3642(11) — границы землеотводов
 - 83:00:080001 — кадастровый номер участка
1. Система координат МСК-83 (Зона 05)
2. Система высот Балтийская, 1977 года
3. Топографическая съемка 1:500 выполнена в марте 2018 года
4. Сплошные горизонталы проведены через 0,5 м
5. Топографический план масштаба 1:2000 см. чертеж 001

1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГ ДИ-01-Г.5-003						
Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Тупоба						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	
Разраб.		Клевцова			05.12.18	
					05.12.18	
					05.12.18	
Гл. спец.ОКО	Донденко				05.12.18	
Н.контр.	Эльгарт				05.12.18	
ГИП	Зозуля				05.12.18	
Топографический план площадок (1:1000)						000 "НК "Роснефть" – НТЦ"

МАСШТАБЫ ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:200

ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ 1:200

[illegible]

1. Система высот Балтийская, 1977 года
2. Топографический план М 1:2000 см. лист 1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГ ДИ-Г.5-001

							1750618/1485Д-П-002.018.000-ИГ ДИ-01-Г.6-001			
							Обустройство кустовой площадки К-18 на нефтяном месторождении им. А. Титова			
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата					
Разраб.		Гизулина			05.12.18	Зимняя автомобильная дорога вдоль технологической эстакады ВПТ куста скважин К-18	Стадия	Лист	Листов	
					05.12.18					
					05.12.18		П		1	
Гл. спец.ОКО		Донченко			05.12.18	Продольный профиль трассы	ООО "НК "Роснефть" – ИТЦ"			
Н.контр.		Эльгарт			05.12.18					
ГИП		Зозуля			05.12.18					