



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

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

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


**О подготовке документации  
по планировке территории**

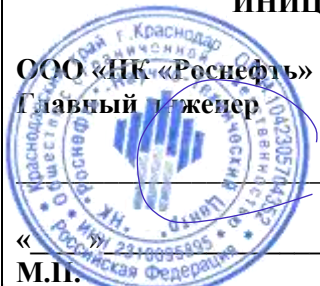
Руководствуясь статьями 41, 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пунктом 7 статьи 6 закона Ненецкого автономного округа от 19.09.2014 № 95-оз «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной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

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

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



  
Н.А. Ситямин

<p style="text-align: center;"><b>ИНИЦИАТОР</b></p> <p>ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»          Главный инженер          Д.А. Кустов</p> <p>« _____ 2024 г.          М.П.</p> 	<p>Утверждено распоряжением Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа</p> <p>№ _____ « ____ » _____ 2024 г.</p>
---	---

### ЗАДАНИЕ

на подготовку документации по планировке территории объекта  
**«Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса»**

N пункта	Перечень основных требований	Содержание требований
<b>I. Общие требования</b>		
1.	Основание разработки проекта планировки	Задание на проектирование, утвержденное Заказчиком.
2.	Цель подготовки проекта планировки территории	<p>Выполнение требований Градостроительного кодекса Российской Федерации при проектировании объекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса»</p> <p>При проектировании предусматривается строительство следующих объектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Площадка куста скважин К-75;</li> <li>- Узел приема СОД на трубопроводе нефтегазосбора от площадки куста К-75 в точке врезки;</li> <li>- Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-75;</li> <li>- Подъездная автомобильная дорога от точки примыкания до площадки куста скважин К-75;</li> <li>- Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (линия 1, 2).</li> </ul>
3.	Границы и площадь объекта проектирования	<p>Местоположение объекта: Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район», нефтяное месторождение им. Р. Требса</p> <p>Площадь зоны планируемого размещения объекта будет уточняться по результатам подготовки документации по планировке территории</p>
4.	Нормативные документы и требования нормативного и регулятивного характера, включая назначение территории и требования к ее развитию, установленные	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Градостроительный кодекс Российской Федерации, закон от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ.</li> <li>- Земельный кодекс Российской Федерации, закон от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ.</li> </ul>

N пункта	Перечень основных требований	Содержание требований
	документами территориального планирования и правовыми актами	<ul style="list-style-type: none"> <li>- №7-ФЗ от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды".</li> <li>- Решение от 28.10.2021 № 151-р «Об утверждении схемы территориального планирования муниципального района «Заполярный район».</li> </ul>
5.	Состав и порядок сбора исходных данных для разработки проекта планировки территории	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Сведения об объектах, размещенных и подлежащих размещению на территории объекта проектирования.</li> <li>- В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 402 от 31.03.2017 г. «Об утверждении правил выполнения инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, перечня видов инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, и о внесении изменений в Постановление правительства РФ от 19 января 2006 г. № 20» используются материалы инженерных изысканий по объекту «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Трбса», выполненные для разработки проектной документации в составе: <ul style="list-style-type: none"> <li>1. Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий;</li> <li>2. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий;</li> <li>3. Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий;</li> <li>4. Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий.</li> </ul> </li> </ul> <p>Для разработки документации по планировке территории используются следующие исходные данные:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выписка из Единого государственного реестра недвижимости (далее ЕГРН) об объектах недвижимости;</li> <li>- сведения из ЕГРН о кадастровом плане территории, в пределах которой планируется размещение объекта.</li> </ul>
6.	Источник и объем финансирования	За счет средств ООО «Башнефть-Полюс»
7.	Заказчик проекта	ООО «Башнефть-Полюс»
8.	Генеральный проектировщик	ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»
<b>II. Состав материалов проекта планировки</b>		
1.	Требования к составу и содержанию	Для проекта планировки территории

N пункта	Перечень основных требований	Содержание требований
	работ	<p>(основная часть):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– чертежи планировки территории;</li> <li>– положение о характеристиках планируемого развития территории;</li> <li>– положение об очередности планируемого развития территории.</li> </ul> <p>Для проекта планировки территории (материалы по обоснованию):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– карта (фрагмента карты) планировочной структуры территорий поселения, городского округа, межселенной территории муниципального района с отображением границ элементов планировочной структуры;</li> <li>– обоснование определения границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства;</li> <li>– схема организации движения транспорта, отражающая местоположение объектов транспортной инфраструктуры;</li> <li>– схема границ территорий объектов культурного наследия;</li> <li>– схема границ зон с особыми условиями использования территории;</li> <li>– схема, отображающая местоположение существующих объектов капитального строительства, в том числе линейных объектов, объектов, подлежащих сносу, объектов незавершенного строительства, а также проходы к водным объектам общего пользования и их береговым полосам;</li> <li>– перечень мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и по гражданской обороне;</li> <li>– перечень мероприятий по охране окружающей среды;</li> <li>– обоснование очередности планируемого развития территории;</li> <li>– схема вертикальной планировки территории;</li> <li>– при необходимости, иные материалы для обоснования положений по планировке территории.</li> </ul> <p>Для проекта межевания территории (основная часть):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– текстовая часть проекта межевания территории;</li> <li>– чертежи межевания территории.</li> </ul> <p>Для проекта межевания территории</p>

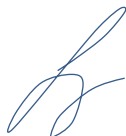
N пункта	Перечень основных требований	Содержание требований
		(материалы по обоснованию): <ul style="list-style-type: none"> <li>– чертеж границ существующих земельных участков;</li> <li>– чертеж границ зон с особыми условиями использования территорий;</li> <li>– чертеж, отображающего местоположение существующих объектов капитального строительства;</li> <li>– чертеж границ особо охраняемых природных территорий;</li> <li>– чертеж границ территорий объектов культурного наследия.</li> </ul>
III. Состав материалов по обоснованию проекта планировки территории		
1.	Характеристика существующего состояния и использования территории, выявление предпосылок развития территории на основе анализа существующих характеристик по тематическим разделам	
1.1.	Существующее состояние окружающей среды, предпосылки развития территории с учетом санитарно-эпидемиологических и природоохранных ограничений	<p>Участок проектирования находится в пределах месторождения им. Р. Требса в юго-восточной части Ненецкого автономного округа на территории Садаягинской ступени Хорейверской впадины. Административный центр автономного округа, Нарьян-Мар, находится в 235 км к юго-западу от месторождения Требса.</p> <p>Ближайшая дорога с твёрдым покрытием для круглогодичных грузоперевозок заканчивается в 168 км к юго-западу от лицензионного участка - в вахтовом посёлке Харьяга. Транспортировка людей и грузов от посёлка до месторождения по земле возможна лишь в зимнее время по зимникам; летом - только по воздуху с помощью вертолётного транспорта.</p> <p>Естественный рельеф территории в основном равнинный. Абсолютные отметки поверхности колеблются от 97 до 141 м над уровнем Балтийского моря. Углы наклона поверхности в пределах объектов проектирования не превышают 8°.</p>
1.2.	Существующее состояние объектов природного комплекса	Гидрографическая сеть района проектирования представлена реками Пярцореяха, Мал. Сырапензя и Бол. Сырапензя, а также сетью множества непостоянных водотоков. Для территории проектирования характерно наличие мелких озёр, нередко соединённых короткими протоками. Реки относятся к бассейнам морей Северного Ледовитого океана, имеют

N пункта	Перечень основных требований	Содержание требований
		<p>равнинный характер.</p> <p>Среднегодовая температура поверхности почвы за многолетний период составляет минус 6,0 °С, среднемесячная температура почвы самого холодного месяца (февраля) составляет минус 20 °С, самого тёплого (июля) - плюс 12 °С, соответственно.</p>
1.3.	Оценка состояния объектов культурного наследия, исторических территорий, территорий зон охраны объектов культурного наследия (разрабатывается при условии наличия на территории объектов культурного наследия и их зон охраны)	В районе проектирования объекты культурного наследия отсутствуют.
2.	Комплексная оценка градостроительных предпосылок и выявление тенденций и проблем развития территории	
2.1.	Градостроительные регламенты и мероприятия территориального планирования, установленные документами территориального планирования и документацией по планировке	Отсутствуют
2.2.	Мероприятия по реализации градостроительной документации, установленные нормативно-правовыми актами	Отсутствуют
2.3.	Комплексная оценка предпосылок и тенденций развития территории (свод)	Не требуется
3.	Разработка проектных предложений по тематическим разделам и основных положений проекта планировки территории	
3.1.	Состояние окружающей среды (прогноз)	<p>Основным видом воздействия на стадии подготовительных работ и строительства объектов является механическое нарушение естественного состояния почвенно-растительного покрова.</p> <p>Основное воздействие на ПРП происходит в период подготовительных работ, которые включают в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- расчистку участков под строительство линейных объектов.</li> </ul> <p>В период строительных работ источниками воздействия на земли являются транспортные средства, строительная техника и механизмы.</p> <p>Основными видами вредных воздействий на окружающую среду, при реализации</p>

N пункта	Перечень основных требований	Содержание требований
		<p>проекта, являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- акустические (воздействия шума двигателей наземной техники);</li> <li>- загрязнение атмосферного воздуха, почв, подземных вод при строительстве и эксплуатации объекта;</li> <li>- нарушение почвенно-растительного покрова и гидрологического режима подземных вод.</li> </ul> <p>Характер воздействия в период строительства – временный, в период эксплуатации – постоянный.</p>
3.2.	Сохранение, реабилитация и развитие территории объектов культурного наследия и их зон охраны (разрабатывается в составе проектов планировки исторических территорий, территорий объектов культурного наследия и их зон охраны или при условии наличия на территории объектов культурного наследия и их зон охраны)	Не требуется
3.3.	Транспортное обслуживание территории (проект)	Не требуется
3.4.	Оценка эффективности мероприятий территориального планирования (по выбранному варианту)	Не требуется
<b>IV. Порядок подготовки и выполнения материалов проекта планировки</b>		
1.	Основные этапы разработки проекта планировки	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Сбор исходных данных. Систематизация исходных данных. Анализ существующего состояния территории и выявление отраслевых предпосылок развития территории.</li> <li>- Подготовка материалов по обоснованию проекта планировки территории.</li> <li>- Подготовка основной (утверждаемой) части проекта планировки территории.</li> <li>- Подготовка материалов по обоснованию проекта межевания территории.</li> <li>- Подготовка основной (утверждаемой) части проекта межевания территории.</li> <li>- Согласование и утверждение документации по планировке территории.</li> </ul>
2.	Формы представления материалов проекта планировки, требования к оформлению комплектации и передача материалов проекта планировки	В Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа – материалы документации по планировке территории предоставляются в 1 экз. на

N пункта	Перечень основных требований	Содержание требований
		бумажном носителе и в 1 экз. на электронном носителе (в формате pdf).
3.	Перечень согласующих организаций	Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа.
4.	Порядок внесения изменений и дополнений в техническое задание	Подготовка изменений в утвержденную документацию по планировке территории осуществляется в том же порядке, что подготовка документации по планировке территории.

Согласовано:  
ГИП



А.В. Зозуля

Подготовил:  
Ведущий инженер



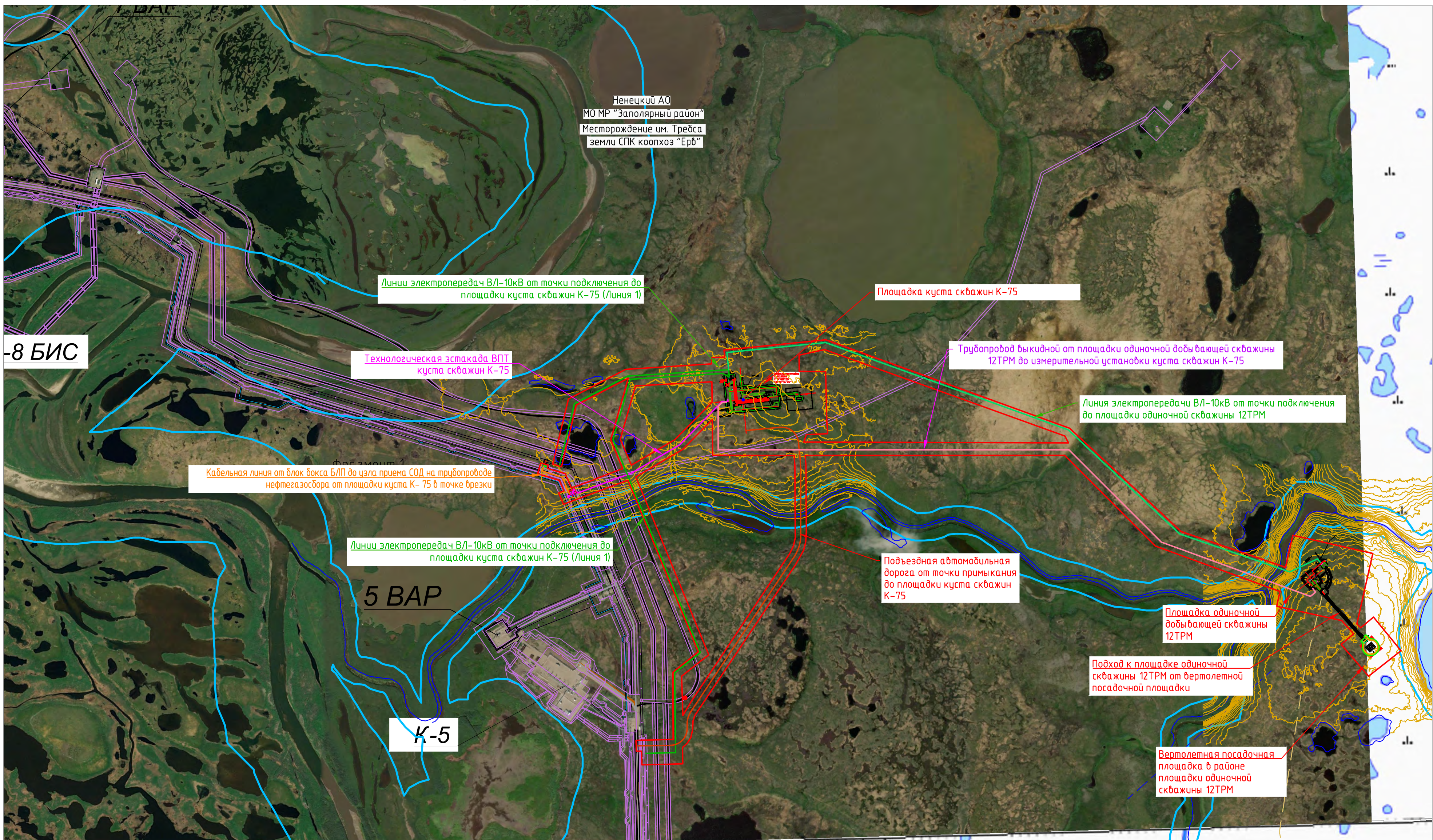
Л.А. Черенкова



Обзорная схема размещения проектируемых объектов (1:100000)  
Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса

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

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



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- - Проектируемые автодороги
- Зона планируемого размещения проектируемых объектов
- - Границы водоохранных зон
- - Проектируемая ВЛ
- - Кабельная линия
- - Технологическая эстакада ВПТ
- - Трубопровод выкидной
- - Перспективные автозимники
- - - - Границы месторождений



Приложение к заданию на  
проектирование

№ \_\_\_\_\_

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер  
ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»



Д.Ю. Шестаков

\_\_\_\_\_ 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ

Начальник управления по  
проектно-изыскательским работам



ООО «Башнефть-Полюс»

П.В. Аверьянов

\_\_\_\_\_ 2022 г.

**ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ**

1.	Наименование объекта	▪ «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса»
2.	Местоположение объекта	▪ Архангельская область, Ненецкий Автономный округ, МО МР «Заполярный район», нефтяное месторождение им. Р. Требса
3.	Основание для выполнения работ	▪ Договор № 1750622/0709Д
4.	Вид градостроительной деятельности	▪ Новое строительство
5.	Этап выполнения инженерных изысканий	▪ Для архитектурно-строительного проектирования при подготовке проектной документации. ▪ Выполняется в один этап.
6.	Сведения о сроках выполнения работ по ИИ, проектирования и эксплуатации объекта	▪ срок выполнения ПИР – 2022-2023гг.; ▪ срок эксплуатации объекта – 20 лет.
7.	Идентификационные сведения о застройщике (техническом заказчике)	▪ ООО «Башнефть-Полюс» ▪ Ответственный представитель: Шкурацкая Марина Николаевна. ▪ Рабочий телефон: +7(347) 261-79-00; ▪ E-mail: office.polus@bashneft.ru
8.	Идентификационные сведения о генеральном проектировщике	▪ ООО «НК «Роснефть» – НТЦ»; ▪ Ответственный представитель: главный инженер проекта Зозуля Александра Владимировна. ▪ Рабочий телефон: +7(861)201-72-33; ▪ E-mail: ntc@ntc.rosneft.ru

9.	Идентификационные сведения об объекте: назначение	Идентификационные сведения об объекте приведены в приложении 3 настоящего задания.
10.	Сведения и данные о проектируемых объектах, габариты зданий и сооружений	Перечень проектируемых объектов и их основные характеристики приведены в приложениях 3-8 настоящего задания.
11.	Предполагаемые техногенные воздействия объекта на окружающую среду	Предварительная характеристика ожидаемых воздействий объектов строительства на окружающую среду приведена в приложении 8 настоящего задания
12.	Виды ИИ	Виды изысканий: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ инженерно-геодезические изыскания;</li> <li>▪ инженерно-геологические изыскания;</li> <li>▪ инженерно-гидрометеорологические изыскания;</li> <li>▪ инженерно-экологические изыскания.</li> </ul>
13.	Цели и задачи ИИ	Цель изысканий: для выполнения ПД. Задача изысканий: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ получение инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических данных, необходимых для проектирования объектов приведенных в приложении 3 настоящего задания;</li> </ul> <p>Комплексное изучение природных и техногенных условий территории в объеме, достаточном для принятия проектных решений по строительству и мероприятиям по инженерной защите территории и сооружений от опасных геологических и инженерно-геологических процессов.</p>
14.	Перечень НД, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять ИИ	ИИ выполнить на основании следующего перечня нормативных правовых актов, НТД и ЛНД Компании: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Постановление Правительства РФ от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства»;</li> <li>▪ СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (в части, утвержденной постановлением Правительства РФ от 28.05.2021 N 815);</li> <li>▪ СП 317.1325800.2017 «Свод правил. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ»;</li> <li>▪ СП 446.1325800.2019 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ»;</li> <li>▪ СП 493.1325800.2020 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства в районах</li> </ul>

		<p>распространения многолетнемерзлых грунтов. Общие требования»;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» (в части, утвержденной постановлением Правительства РФ от 28.05.2021 N 815);</li> <li>▪ СП 115.13330.2016 «Геофизика опасных природных воздействий» (таблица 5.1);</li> <li>▪ ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности»;</li> <li>▪ ГОСТ 21.301-2021 «Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства. Правила выполнения отчетной технической документации по инженерным изысканиям»;</li> <li>▪ ГОСТ 25100-2020 «Грунты. Классификация»;</li> <li>▪ Положение Компании «Маркшейдерские, геодезические и картографические работы в Компании» № П1-01.02 Р-0003;</li> <li>▪ Положение Компании «Создание цифровой картографической основы открытого пользования в Компании» № П1-01.02 Р-0007;</li> <li>▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0014;</li> <li>▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0090;</li> <li>▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0149;</li> <li>▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштаба 1:10000» № П1-01 ПК-0003;</li> <li>▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» № П1-01 ПК-0001;</li> <li>▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:25000, 1:50000, 1:100000» № П1-01 ПК-0002;</li> <li>▪ Инструкция ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» «Разработка и ведение Оперативного Сводного Плана Проектно-Изыскательских работ» №П2-01 И-001159 ЮЛ-008.</li> </ul>
15.	Перечень передаваемых заказчиком во временное пользование исполнителю	Инженерные изыскания по объекту: - 1750618/1830Д «Обустройство кустовых площадок

	инженерных изысканий, результатов ранее выполненных инженерных изысканий и исследований, данных о наблюдавшихся на территории инженерных изысканий осложнениях в процессе строительства и эксплуатации сооружений, в том числе деформациях и аварийных ситуациях	К-25, К-37 на нефтяном месторождении им. Р. Требса», выполненные ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» в 2019 г.
16.	Виды инженерных изысканий	<p>Изыскания выполнить в системе координат МСК-83(Q-5) и Балтийской системе высот 1977 года.</p> <p><b>Максимально использовать материалы ранее выполненных изысканий (п.15).</b></p> <p><b>1. Инженерно-геодезические изыскания.</b></p> <p>Инженерно-геодезические изыскания выполнить в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 (в части, утвержденной постановлением Правительства РФ от 28.05.2021 N 815).</p> <p>1.1 Выполнить топографическую съемку согласно приложения №4 «Топографическая съемка линейных объектов» и приложения №5 «Топографическая съемка линейных объектов». Выполнить разбивку и привязку горных выработок для инженерно-геологических работ в соответствии с разработанной проектной документацией.</p> <p>1.2 Выполнить трассирование, вынос и закрепление трасс линейных сооружений. Предусмотреть наличие вдоль трасс грунтовых реперов долговременного закрепления, (для трубопроводов, ВЛ – не реже 5 км, для автодорог – не реже 2 км.).</p> <p>1.3 Произвести съемку существующих подземных и надземных коммуникаций на площадных объектах и коридорах под линейные сооружения.</p> <p>1.4 Предусмотреть в районе площадки (вне границ земляных работ) наличие 2 грунтовых реперов по точности не ниже полигонометрии 2 разряда и нивелирования IV класса.</p> <p>1.5 В случае отсутствия обоснования на объекте, сгустить опорную геодезическую сеть (в районе объекта) по точности не ниже полигонометрии 2-го разряда и нивелирования IV класса, с привязкой к пунктам Государственной геодезической сети или к ранее закрепленным грунтовым реперам, определенным по точности не менее 1-го разряда и нивелирования IV класса.</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</p>

технических отчетов выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ и требований Компании.

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.

1.9 На топографическом плане 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.

1.10 На топографических планах указать: эскизы типовых опор, напряжение в линиях электропередачи и связи, количество кабелей, ведомственную принадлежность коммуникаций, габариты и номера опор, наименование ЛЭП, высоту нижнего и верхнего провода ЛЭП, габарит от нижнего провода в точке пересечения коммуникаций 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.

1.11 Цифровую модель местности (ЦММ) построить с учетом отметок по дну водотоков. ЦММ должна содержать трехмерную цифровую модель рельефа. Обязательными составляющими цифровой модели рельефа являются отметки высот, линии горизонталей.

1.12 Знаки закрепления трасс, геодезические пункты, закрепленные постоянными знаками и точки долговременного закрепления съемочных сетей сдать Заказчику по акту.

1.13 Каталог координат геологических выработок, а также продольные профили представить в томе инженерно-геологических изысканий.

Дополнительные требования:

- Углы поворота трассы трубопровода выполнить кратностью  $5^{\circ}00'$ ;

- предоставить инженерно-топографические планы 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 версия 2.00;

- 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, высот проводов и кабелей между опорами.

1.14 При совместной прокладке промышленных трубопроводов и автодорог в общем коридоре, в случае выявления пересекаемых рек и ручьев с расходом более 35м<sup>3</sup>/сек (3% обеспеченности) направить данные по уровням, расходам и направлению течения воды в адрес главного инженера проекта ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» (для их дальнейшей передачи профильным специалистам) до выполнения работ по трассированию перехода с целью уточнению совместного прохождения трасс в месте пересечения с водным объектом.

1.15 При камеральном трассировании ось автодороги наметить в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 (в части наименьшего радиуса кривой в плане). При радиусах кривых в плане 300 метров и менее предусмотреть устройство переходных кривых в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 - табл. 7.6.

Исключить примыкания трасс автомобильных дорог в местах поворота в плане с внутренней стороны кривой.

Пересечение и примыкание дорог выполнить под прямым или близким к нему углом.

1.16 Участки рельефа местности с продольным/поперечным уклоном более 8% обходить при трассировании автомобильных дорог. Анализ уклонов вести на ширину 20 метров в обе стороны от оси автодороги.

1.17 При выявлении участков рельефа с уклоном круче 8 градусов выполнять смещение площадки на участки с пологим рельефом местности.

1.18 Ступенчатая опорная геодезическая сеть с использованием ГНСС-оборудования выполнить в соответствии с п.6.2.4 ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 ИНСТРУКЦИЯ ПО РАЗВИТИЮ СЪЕМОЧНОГО ОСНОВАНИЯ И СЪЕМКЕ СИТУАЦИИ И РЕЛЬЕФА С ПРИМЕНЕНИЕМ ГЛОБАЛЬНЫХ НАВИГАЦИОННЫХ СПУТНИКОВЫХ СИСТЕМ ГЛОНАСС И GPS.

1.19 При выполнении топографической съёмки в неблагоприятный период года, при фактической максимальной высоте снежного покрова (наледи) на участке работ более 20 см, выполнить обновление топографических планов в благоприятный период по дополнительному сметному расчёту, в соответствии с п.5.3.2.3 СП 317.1325800.2017.

## **2. Инженерно-геологические изыскания.**

2.1 Инженерно-геологические изыскания выполняются в соответствии с требованиями п. 6.3.1 СП 47.13330.2016.

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

2.3 Для выявления внешних проявлений техногенных и инженерно-геологических процессов и явлений выполнить обследование участка размещения проектируемых сооружений.

2.4 Для определения инженерно-геологических условий по сооружениям, указанным в приложениях №№6-7 горные выработки размещать:

- по площадочным сооружениям в соответствии с требованиями п. 6.2.2.5, 6.2.2.6 СП 493.1325800.2020. Глубина горных выработок определяется на основании требований пункта 6.2.2.7 СП 493.1325800.2020;
- по линейным сооружениям в соответствии с требованиями п. 6.1.2.15, 6.2.2.9 СП 493.1325800.2020. Глубина горных выработок определяется на основании требований пунктов 6.1.2.15, 6.2.2.9 СП 493.1325800.2020;

2.5 Обязательные лабораторные исследования:

- по талым грунтам определить гранулометрический состав, засоленность (указать степень и вид засоленности – морская, континентальная), влажность естественная, влажность на границе раскатывания, пределы пластичности, плотность, плотность грунта в сухом состоянии, содержание органических веществ (для заторфованных грунтов), модуль деформации, сцепление и угол внутреннего трения, степень разложения и влажность (для торфов), степень пучинистости (для образцов до глубины 4 м), теплопроводность и теплоемкость в талом и мерзлом (-10 гр.С для не засоленных и -15гр.С для засоленных грунтов) состоянии;

- по мёрзлым грунтам определить гранулометрический состав, засоленность (указать степень и вид засоленности – морская, континентальная), влажность суммарная, влажность на границе раскатывания, показатель текучести, степень водонасыщения, влажность минеральных прослоев и заполнителя, плотность грунта, плотность грунта в сухом состоянии, содержание органических веществ (для заторфованных грунтов), сопротивление мёрзлого грунта сдвигу по поверхности смерзания с стальной пластиной при температуре -1,0 гр.С, модуль деформации и коэффициент сжимаемости определить согласно компрессионных испытаний, предельно длительное эквивалентное сцепление степень пучинистости (для образцов до глубины 4 м), теплопроводность и теплоемкость в талом и мерзлом



(-10 гр.С для не засоленных и -15гр.С для засоленных грунтов) состоянии.

Установить расчетом, температуру начала замерзания (прил. Б СП 25.13330.2020) грунта, коэффициент оттаивания и сжимаемости грунтов при оттаивании.

Для сооружений повышенного уровня ответственности дополнительно:

- удельные касательные силы морозного пучения при трех температурах (-1,0°C, -2,0°C, -6,0°C) между грунтом – металлической пластиной по ГОСТ Р 56726-2015.

- температуру начала замерзания грунта, коэффициент оттаивания и сжимаемости грунтов определить опытным путем.

2.5 Установить расчетом, температуру начала замерзания (прил. Б СП 25.13330.2020) грунта, коэффициент оттаивания и сжимаемости грунтов при оттаивании.

2.6 Определить коррозионную активность грунтов и подземных вод к бетону, железобетону и стальным конструкциям в предполагаемой сфере взаимодействия проектируемых сооружений с геологической средой.

2.7 При содержании галечника и крупнообломочных включений необходимо дать условное обозначение на геологических разрезах.

2.8 Вынести на разрезы результаты замеров температуры ММГ по каждой скважине.

2.9 Замеры температур грунтов выполнить в каждой скважине на ММГ согласно ГОСТ 25358-2020 на глубину погружения свай.

2.10 В случае обнаружения участков с тальми грунтами над ММГ необходимо измерить температуру ММГ под чашей таликов.

2.11 В случае обнаружения на глубине заложения свай грунтов с консистенцией более 0.6 выполнить статическое зондирование грунтов. Предоставить расчет несущей способности свай сечением 30х30 на глубину зондирования, с интервалом 1 м.

2.12 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.

2.13 Лабораторные исследования (протоколы) проб грунта и воды проводить с соблюдением требований действующих ГОСТов и инструкций.

2.14 Представить рекомендации по выбору принципов использования многолетнемерзлых грунтов и таликов в качестве оснований фундаментов.

2.15 Определить состояние грунта (талое или мерзлое) с замером температуры в мерзлых грунтах в зависимости от глубины свайного основания указанного в приложении №5. При температуре грунтов минус 0.5 градусов и более необходимо

предоставить физико-механические характеристики грунтов в оттаявшем состоянии.

2.16 Все выработки после окончания работ должны быть ликвидированы тампонажем с целью исключения загрязнения природной среды и активизации геологических, инженерно-геологических процессов.

2.17 При выявлении участков распространения засоленных грунтов привести в отчете карту, на которой отразить:

- условия залегания засоленных грунтов (толщина слоя, литологические особенности, распространение по площади и глубине);

- качественный состав и количественное содержание водорастворимых солей в грунте.

Засоленный грунт выделить в отдельный ИГЭ.

2.18 Геофизические исследования выполнить в соответствии с требованиями п. 6.2.2.15 СП 493.1325800.2020 и п 5.9. ГОСТ 9.602-2016 с целью установления:

- границ между мерзлыми и тальми грунтами;
- УЭС грунтов;
- геоэлектрического разреза для определения коррозионной активности грунтов по отношению к стали;
- наличие блуждающих токов;
- границ распространения торфов.

### **3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания**

3.1 Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнить в соответствии с требованиями, СП 47.13330.2016 (в части, утвержденной постановлением Правительства РФ от 28.05.2021 N 815).

3.2 В техническом отчете по результатам изысканий представить:

– климатическую характеристику района изысканий, характеристику режима пересекаемых водотоков по фондовым и опубликованным данным наблюдений по репрезентативным аналогам;

– в разделе климатические характеристики района строительства указать толщину стенки гололеда по наблюдениям метеостанции; районы и значения по весу снегового покрова, гололеду, ветровому давлению в соответствии с СП 20.13330.2016; по гололеду, ветровому давлению и среднегодовой продолжительности гроз в соответствии с ПУЭ;

– 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 среднюю

		<p>температуру воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха <math>\leq 0^{\circ}\text{C}</math>, <math>\leq 8^{\circ}\text{C}</math>, <math>\leq 10^{\circ}\text{C}</math>;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– средние и экстремальные даты наступления устойчивого морозного периода;</li> <li>– средние и экстремальные даты образования и разрушения устойчивого снежного покрова;</li> <li>– средние из наибольших декадных высот снежного покрова;</li> <li>– количество осадков за ноябрь – март;</li> <li>– количество осадков за апрель-октябрь;</li> <li>– среднее число дней с осадками различной величины (<math>\geq 0,1</math>; <math>\geq 0,5</math>; <math>\geq 1,0</math>; <math>\geq 5,0</math>; <math>\geq 10,0</math>; <math>\geq 20,0</math>; <math>\geq 30,0</math>) за теплый период года по данным репрезентативной МС;</li> <li>– расчетный суточный максимум осадков 1, 2, 3, 5, 10, 63 % обеспеченности (мм);</li> <li>– преобладающее направление ветра за декабрь-февраль;</li> <li>– преобладающее направление ветра за период со средней суточной температурой воздуха <math>\leq 8^{\circ}\text{C}</math>;</li> <li>– максимальную из средних скоростей ветра по румбам за зимние месяцы, м/с;</li> <li>– среднюю месячную и годовую скорости ветра, м/с;</li> <li>– выполнить оценку возможности затопления проектируемых сооружений поверхностными водами ближайших водотоков, при расположении проектируемых сооружений в зоне возможного влияния водных объектов или на затапливаемой территории, определить ГВВ 1, 2, 3, 5 и 10 % вероятности превышения;</li> <li>– максимальные расходы воды 1%, 2%, 3%, 5% и 10% обеспеченности и соответствующие им уровни воды;</li> <li>– сведения о наличии ледохода, карчехода;</li> <li>– сведения о ледовом режиме рек в русле и на пойме (сроки ледостава и уровни прохождения ледохода, наличие наледей, торосов и пр.);</li> <li>– наивысший уровень ледохода;</li> <li>– максимальную наблюденную толщину льда, среднюю максимальную толщину льда перед вскрытием реки, среднюю толщину льда;</li> <li>– расчетную максимальную скорость движения льдин:</li> <li>– максимальные размеры льдин (ледовых полей, карчей);</li> <li>– характеристику деформационных процессов в русле и на пойменных участках с определением их численных показателей;</li> <li>– определить территориальный среднегодовой модуль стока;</li> <li>– всю необходимую информацию для выполнения проектной документации нанести на графические материалы.</li> </ul>
--	--	---

3.3 На участках расположения проектируемых площадных объектов, силами специализированной организации, имеющей соответствующий аттестат аккредитации, дополнительно выполнить исследования значения веса снегового покрова и скорости ветра на проектируемой площадке, определить ежегодный максимум веса снегового покрова и скорости ветра, на уровне 10 м над поверхностью земли для местности типа А (п.11.1.6 СП 20.13330.2016), превышаемый в среднем один раз в 50 лет (п.10.2, п.11.1.4 СП 20.13330.2016).

3.4 Состав технического отчета по результатам инженерно-гидрометеорологическим изысканиям должен соответствовать требованиям подраздела 7.1.21 СП 47.13330.2016 с учетом специфики гидрометеорологических условий участка проектирования.

#### **4. Инженерно-экологические изыскания**

4.1 Инженерно-экологические изыскания выполнить согласно СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (в части, утвержденной постановлением Правительства РФ от 28.05.2021 N 815).

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 зон экологических ограничений (с указанием расстояния до них).

4.4 Выполнить:

- сбор, обработку и анализ опубликованных материалов о состоянии природной среды района изысканий;
- маршрутные наблюдения на объектах;
- выполнить комплексное изучение природных и техногенных условий территории;
- дать оценку современного экологического состояния отдельных компонентов окружающей среды и экосистем в целом, их устойчивость к техногенным воздействиям и способности к восстановлению;
- осуществить прогноз возможных изменений окружающей среды в зоне влияния объектов и сооружений при их строительстве и эксплуатации;
- дать предложения и рекомендации по организации экологического мониторинга;
- эколого-гидрогеологические исследования и опробование грунтов в комплексе с геологическими изысканиями;
- лабораторные химико-аналитические исследования:
  - поверхностных вод – органолептические показатели, определение рН, нитритов, нитратов,

		<p>азота аммонийного, нефтепродуктов, фенолов, АПАВ, ХПК. содержание тяжелых металлов;</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- донных отложений - на содержание тяжелых металлов и нефтепродуктов;</li><li>- подземных вод – на содержание тяжелых металлов, нефтепродуктов, фенолов, АПАВ, нитритов, нитратов, азота аммонийного, ХПК.</li><li>• исследование радиационной обстановки (гамма-фон), с учетом ограничений по сезону выполнения полевых работ;</li><li>• содержание 3.4 бенз(а)пирена, активность радионуклидов в почве;</li><li>• камеральную обработку материалов и составление отчета.</li></ul> <p>4.5 Привести данные о климатических параметрах и фоновом состоянии атмосферного воздуха в районе предполагаемого строительства.</p> <p>4.6 Границы участка изысканий принять в пределах полосы временного отвода по почвам и грунтам – до кровли первого водоупора, но не глубже 10.0 м.</p> <p>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.</p> <p>4.8 На участках расположения проектируемых сооружений силами специализированной организации, имеющей соответствующий аттестат аккредитации, дополнительно выполнить:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• лабораторные санитарно-гигиенические исследования почв на микробиологические и паразитологические показатели;</li><li>• 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 и потенциально плодородного слоя почвы должны содержать:</li><li>• массовую долю гумуса %;</li><li>• массовую долю обменного натрия в процентах от емкости катионного обмена (степень засоленности);</li><li>• массовую долю водорастворимых токсичных солей в плодородном слое почвы;</li><li>• реакцию среды – величину рН водной вытяжки;</li><li>• массовую долю почвенных частиц менее 0,01 мм;</li><li>• исследования почвогрунтов на содержание тяжелых металлов и нефтепродуктов;</li><li>• изучение растительности и животного мира с указанием:<ul style="list-style-type: none"><li>а) характеристик типов зональной и интразональной растительности в соответствии с ландшафтной структурой территории, их распространение;</li><li>б) виды объектов растительного мира, занесенных в</li></ul></li></ul>
--	--	--

		<p>Красные Книги РФ и Субъекта РФ, площадь участка их произрастания;</p> <p>в) перечень и видовой состав животных по типам ландшафтов;</p> <p>г) видовой состав животных, подлежащих особой охране (краснокнижные виды), характеристика их мест обитания, плотность видов (ос/га);</p> <p>д) видовой состав особо ценных видов животных, характеристика их мест обитания, плотность (ос/га);</p> <p>е) видовой состав животных, не относящихся к объектам охоты, характеристика их мест обитания, плотность (ос/га);</p> <p>ж) описание путей миграций животных;</p> <p>з) дать описание дикоросов с указанием площади проективного покрытия и продуктивности(кг/га);</p> <p>к) дать описание оленьих пастбищ.</p> <p>4.9 Получить сведения об отсутствии (наличии) в районе предполагаемого строительства:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- объектов культурного наследия, включенных в реестр объектов культурного наследия;</li> <li>- особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения;</li> <li>- скотомогильников, в т.ч. сибирезвенных;</li> <li>- питьевых водозаборов и их зон санитарной охраны;</li> <li>- месторождений полезных ископаемых;</li> <li>- участков защитных лесов;</li> <li>- полигонов ТКО;</li> <li>- предоставить рыбохозяйственную характеристику и рыбохозяйственную категорию пересекаемых и затрагиваемых водотоков.</li> </ul>
17.	<p>Дополнительные требования к выполнению отдельных видов работ в составе ИИ (в случае, если такие требования предъявляются)</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Программы выполнения инженерных изысканий согласовать с Заказчиком.</li> <li>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.</li> <li>3. Для выполнения рабочей документации на временные вдольтрассовые проезды для строительства линейных коммуникаций выполнить камеральное трассирование (топографические планы с продольными профилями) данных проездов с предоставлением в виде дополнительного отчета с материалами (чертежами), не включая их в основной отчет по ИИ: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Вдольтрассовый проезд для строительства технологической эстакады ВПТ куста скважин К-75;</li> <li>- Вдольтрассовый проезд для строительства линии электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (Линия 1,2).</li> </ul> </li> </ol>
18.	Требования о подготовке	На основании выполненных изысканий указать в

	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	<p>отчете по инженерно-геологическим изысканиям категорию опасности выявленных опасных процессов и явлений в соответствии с таблицей 5.1 СП 115.13330.2016 по площадной пораженности.</p> <p>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.</p>
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)	<p>Инженерные изыскания выполнить с использованием аппаратуры, обеспечивающей требуемую точность.</p> <p>Предусмотренные в задании требования к результатам инженерных изысканий могут уточняться исполнителем инженерных изысканий при составлении программы работ и в процессе выполнения изыскательских работ по согласованию с Заказчиком.</p>
20.	Требования по обеспечению контроля качества при выполнении ИИ	<p>Выполнить ИИ на основании согласованной Заказчиком программы работ на выполнение ИИ и с учетом требований Положения Компании № П2-01 Р-0222 «Порядок проведения технического контроля за инженерными изысканиями для строительства объектов ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы», а также с учетом требований п.4.9 и 4.10 СП 47.13330.2016.</p> <p>Предоставлять по запросу Органа технического контроля на проверку промежуточные материалы инженерных изысканий, первичные полевые материалы, документы и информацию, предусмотренную Положением Компании № П2-01 Р-0222 «Порядок проведения технического контроля за инженерными изысканиями для строительства объектов ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы».</p>
21.	Требования к составу, форме и формату предоставления результатов ИИ (применимые к видам ИИ), порядку их передачи заказчику	<p><b>1. Требования к составу, форматам, порядку и форме предоставления отчета по ИИ для бумажного носителя и электронного вида, количество экземпляров отчета.</b></p> <p>1.1. Электронная копия передается на дисках CD/DVD.</p> <p>1.2. Отчетные материалы по ИИ должны соответствовать требованиям задания, Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», Постановления Правительства РФ от 28.05.2021 № 815 «Об утверждении перечня национальных</p>

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».

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 задания.

1.4. Изыскательская продукция должна формироваться отдельным томом по каждому виду ИИ.

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».

1.6. Экземпляры на бумажном носителе должны передаваться Заказчику сброшюрованные в альбомы.

1.7. Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.

1.8. Документация на электронном носителе предоставляется в следующих форматах:

- 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;
- Материалы инженерных изысканий для проектирования передавать в ПО Civil 3D 2014 или в пакете программ «Credo». Материалы для линейных объектов передаются в виде проекта, выполненного в ПО «Трубопровод 2012» с построением геологической модели.

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.

1.10. Для рассмотрения и проверки на соответствие предоставить 1 экземпляр в электронном виде



		<p>«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 положительной экспертизы и утверждения ПД предоставить 4 экземпляра на бумажном носителе и два экземпляра в электронном виде.</p>
22.	Перечень текстовых и графических приложений	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Перечень текстовых и графических приложений указан в приложении 1.</li> </ul>

# ПРИЛОЖЕНИЯ

## Приложение 1 Перечень Приложений к ТЗ на ИИ

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	Предварительные генеральные планы площадок	Прилагаются отдельными файлами для составления объемов работ

**Приложение 2**  
**Листы согласования к заданию на выполнение ИИ от ООО «Башнефть-Полюс»**  
**по объекту «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении**  
**им. Р. Требса»**

**Лист согласования**

К проекту документа: О рассмотрении ТЗ на выполнение ИИ объекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса»

**Ход основного согласования**

Версия 1

Подразделение	Должность	ФИО	Дата и время		Решение	Комментарий	Подпись
			получения	окончания			
Управление парижейдерских и реконструктивных работ	Главный парижейдер - начальник управления (Леваша Павел Александрович - и.о. Начальника управления)	Рагожин Е.Н.	21.11.2022 15:23 (Москва)	21.11.2022 15:24 (Москва)	Согласен		
			21.11.2022 13:22)	21.11.2022 13:24)			
Отдел планирования и организации проектных работ	Начальник отдела	Щурацкая Н.Н.	21.11.2022 15:22 (Москва)	21.11.2022 15:23 (Москва)	Согласен		
			21.11.2022 13:22)	21.11.2022 13:23)			

**Ход дополнительного согласования**

Исполнитель: Ишмухаметов А.П. - Начальник отдела, Отдел планирования обустройства месторождений/Управление наземных сооружений/Подразделение заместителя генерального директора по развитию производства/ООО «Башнефть-Полюс»

Приложение 2

**Листы согласования к ТЗ на выполнение ИИ от ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»  
по объекту «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении  
им. Р. Требса»**

№ П/П	СОГЛАСУЮЩИЙ	ДОЛЖНОСТЬ	ДАТА СОГЛАСОВАНИЯ	ПОДПИСЬ
1	2	3	4	5
1	Кустов Д.А.	Заместитель главного инженера по инжинирингу в ПИР		
2	Игнатенко А.С.	Заместитель главного инженера по проектированию обустройства месторождений		
3	Зозуля А.В.	Главный инженер проекта		
4	Тарасенко К.А.	Главный специалист Бюро ГИП управления инжиниринга		
5	Брезгун В.А.	Начальник отдела подготовки и сопровождения проектов управления инжиниринга		
6	Тяжкун Н.А.	Начальник отдела управления проектами		

\_\_\_\_\_ Ефимов Д.Н.

## Идентификация зданий и сооружений площадочных и линейных объектов

№ П/П	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	ПРИНАДЛЕЖНОСТ Ь К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕНН ЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВОПОЖАРНАЯ ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕМ ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННОСТ И
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадочные объекты								
1	Площадка куста скважин К-75	<i>Добыча и сбор нефтегазоводной среды от скважин куста</i>	<i>да</i>	<i>да</i>	<i>да</i>	<i>АН по СП 12.13130.2009 В-1г по ПУЭ ПА-ТЗ по ГОСТ 31610.20-1-2020</i>	<i>отсутствуют</i>	<i>Повышенный</i>
2	Узел приема СОД на трубопроводе нефтегазосбора от площадки куста К-75 в точке врезки	-	-	-	-	-	<i>отсутствуют</i>	<i>Повышенный</i>
3	Узел подключения	-	-	-	-	-	<i>отсутствуют</i>	<i>Повышенный</i>
Линейные объекты								
1	Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-75	<i>Транспорт нефтегазоводной среды, пластовой воды и газа</i>	-	-	<i>да</i>	<i>АН по СП 12.13130.2009 В-1г по ПУЭ ПА-ТЗ по ГОСТ 31610.20-1-2020</i>	<i>отсутствуют</i>	<i>Повышенный</i>
2	Подъездная автомобильная дорога от точки примыкания до площадки куста скважин К-75	-	-	-	-	-	<i>отсутствуют</i>	<i>нормальный</i>

№ П/П	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	ПРИНАДЛЕЖНОСТ Ь К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕНН ЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВОПОЖАРНАЯ ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕМ ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННОСТ И
3	Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (Линия 1,2)	-	-	-	-	-	<i>отсутствуют</i>	<i>нормальный</i>

Приложение 4

Топографическая съемка Приложение 4 «Топографическая съемка площадочных объектов» изложить в редакции:

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ	РАЗМЕРЫ ПЛОЩАДКИ ПО ГЕНЕРАЛЬНОМУ ПЛАНУ, М		ПЛОЩАДЬ СЪЕМКИ, ГА	МАСШТАБ СЪЕМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, М	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
			длина	ширина				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Площадка куста скважин К-75	Незастроенная территория	405	311	12,11	1:1000	0,5	Сложной конфигурации. Выполнить съемку кустовой площадки согласно приложению №9
2	Узел приема СОД на трубопроводе нефтегазосбора от площадки куста К-75 в точке врезки	Незастроенная территория	100	100	1,0	1:1000	0,5	Выполнить съемку площадки согласно приложению №9
3	Узел подключения	Незастроенная территория	100	100	1,0	1:1000	0,5	Выполнить съемку площадки согласно приложению №9

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 ВПТ куста скважин К-75	0,7	100,0	1:2000	0,5	гор. 1:2000, вер. 1:100, геологич. 1:100  Переходы через коммуникации, автодороги, водотоки: План 1:1000 Профиль гор.1:1000 верт. 1:100 геол. 1:100	Нефтегазосборный трубопровод, газопровод высокого давления, высоконапорный водовод на одной эстакаде
2	Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75(Линия 1)	0,85	80,0	1:2000	0,5	гор. 1:2000, вер. 1:200, геологич. 1:200	-
3	Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75(Линия 2)	2,0	80,0	1:2000	0,5		-
4	Подъездная автомобильная дорога от точки примыкания до площадки куста скважин К-75	1,6	100,0	1:2000	0,5		-
5	Вдольтрассовый проезд для строительства технологической эстакады ВПТ куста скважин К-75	3,6	-	1:2000	0,5	гор. 1:2000; верт. 1:100. геологич. 1:100	Камеральное трассирование в пределах общей полосы съемки
	Вдольтрассовый проезд для строительства линии электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (Линия 1,2)	4,0	-	1:2000	0,5	гор. 1:2000; верт. 1:200. геологич. 1:200	Камеральное трассирование в пределах общей полосы съемки



Приложение 6

Техническая характеристика линейных объектов для инженерно-геологических изысканий

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАССЫ	ПАРАМЕТРЫ СООРУЖЕНИЯ					ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ СТРОИТЕЛЬСТВ
		ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, КМ	ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ ДЛЯ ТРУБОПРОВОДОВ, КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ, М ТИП И ГЛУБИНА ФУНДАМЕНТОВ ОПОР – ДЛЯ ВЛ И ЭСТАКАД. ВЫСОТА НАСЫПИ – ДЛЯ АВТОДОРОГ. СПОСОБ ПРОКЛАДКИ	ДИАМЕТР, ММ	ДАВЛЕНИЕ, МПа	МАТЕРИАЛЬНОЕ ИСПОЛНЕНИЕ	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-75	0,7	Надземный, на опорах. Фундаменты свайные (мет.), глубина заложения до 15 м На переходах через дороги - свайное основание глубиной до 18 м На переходах через ручьи – свайное основание глубиной до 18 м	150/100/200	4,0/26,4/22,0	-	Нефтегазосборный трубопровод, газопровод высокого давления, высоконапорный водовод на одной эстакаде
2	Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75(Линия 1)	0,85	Надземная, на опорах. Фундаменты свайные (мет.), глубина заложения до 15м.	-	-	-	ММГ. Расстояние между осями 12 м. Ориентировочный шаг опор 50 м. Ориентировочная максимальная высота опоры 10 м.
3	Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75(Линия 2)	2,0	Надземная, на опорах. Фундаменты свайные (мет.), глубина заложения до 15м.	-	-	-	ММГ. Расстояние между осями 12 м. Ориентировочный шаг опор 50 м. Ориентировочная максимальная высота опоры 10 м.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАССЫ	ПАРАМЕТРЫ СООРУЖЕНИЯ					ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ СТРОИТЕЛЬСТВ
		ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, КМ	ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ ДЛЯ ТРУБОПРОВОДОВ, КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ, М	ДИАМЕТР, ММ	ДАВЛЕНИЕ, МПа	МАТЕРИАЛЬНОЕ ИСПОЛНЕНИЕ	
ТИП И ГЛУБИНА ФУНДАМЕНТОВ ОПОР – ДЛЯ ВЛ И ЭСТАКАД. ВЫСОТА НАСЫПИ – ДЛЯ АВТОДОРОГ. СПОСОБ ПРОКЛАДКИ							
4	Подъездная автомобильная дорога от точки примыкания до площадки куста скважин К-75	1,6	Высота насыпи от 1,0 до 2,5 м.	-	-	-	Категория дороги - IVн

Техническая характеристика площадочных объектов для инженерно-геологических изысканий

№ ЭКСПЛИКАЦИИ ПО СХЕМЕ ГЕНПЛАНА	НАИМЕНОВАНИЕ СООРУЖЕНИЙ	КОСНТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ	РАЗМЕР В ПЛАНЕ, М	ОБЩАЯ ВЫСОТА, М	КОЛИЧЕСТВО ЭТАЖЕЙ	ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ МАССА, Т	ФУНДАМЕНТЫ						ПОДВАЛ		НАЛИЧИЕ		ДОПУСТИМЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ДЕФОРМАЦИИ ОСОВАНИЯ, 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			
										НА ОДНУ СВАЮ (КУСТ СВАЙ), КН (ТС)	НА 1 ПОГОННЫЙ МЕТР ДЛИНЫ ЛЕНТОЧНОГО ФУНДАМЕНТА, КН/М2 (ТС/М2)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ НАГРУЗКА НА ГРУНТЫ, КН/М2 (ТС/М <sup>2</sup> )							
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
<b>Площадка куста скважин К-75</b>																			
2	Установка дозированной подачи химреагентов	-	Согласно приложению №10	-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Блок технологический измерительной установки	-		-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Дренажная емкость V=8 м³	-		-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Трансформаторная подстанция 2КТПБ 10/0.4 кВ	-		-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.1-14.2	КТП электрообогрева	-		-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Площадка электрооборудования (поз.13)
8.1-8.6	Трансформатор ТМПН	-		-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.1-9.6	Станция управления	-		-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	Площадка узла скребкового крана	-		-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Блок-бокс обогрева	-	-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№ ЭКСПЛИКАЦИИ ПО СХЕМЕ ГЕНПЛАНА	НАИМЕНОВАНИЕ СООРУЖЕНИЙ	КОСНТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ	РАЗМЕР В ПЛАНЕ, М	ОБЩАЯ ВЫСОТА, М	КОЛИЧЕСТВО ЭТАЖЕЙ	ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ МАССА, Т	ФУНДАМЕНТЫ						ПОДВАЛ		НАЛИЧИЕ		ДОПУСТИМЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ДЕФОРМАЦИИ ОСОВАНИЯ, 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		
										НА ОДНУ СВАЮ (КУСТ СВАЙ), КН (ТС)	НА 1 ПОГОННЫЙ МЕТР ДЛИНЫ ЛЕНТОЧНОГО ФУНДАМЕНТА, КН/М2 (ТС/М2)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ НА ГРУНТЫ, КН/М2 (ТС/М <sup>2</sup> )						
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
12	Блок контроля и управления (БКУ)	-	Согласно приложению №10	-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.1-13.3	Прожекторная мачта с молниесотводом	-		-	-	-	свайный	16,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Горизонтальная факельная установка	-		-	-	-	свайный	16,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Узел приема СОД на трубопроводе нефтегазосбора от площадки куста К-75 в точке врезки</b>																		
1	Узел приема СОД	-	Согласно приложению №10	-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Емкость дренажная V=5 м <sup>3</sup>	-		-	-	-	свайный	13,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	УЗА	-	-	-	-	-	свайный	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	Площадка куста скважин К-75;	Земли сельскохозяйственного назначения - в пределах топографической съёмки.  Водные	В пределах полосы временного отвода	Не глубже 10 м	<u>Воздух:</u> окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид, предельные углеводороды, ароматические углеводороды, сероводород. <u>Почвенный покров:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты. <u>Подземные воды:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК. <u>Поверхностные воды:</u> органолептические показатели, растворенный кислород, рН, содержание тяжелых металлов, нефтепродукты, фенолы, нитриты, нитраты, азот аммонийный, АПАВ, ХПК. <u>Донные отложения:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты.	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – постоянное воздействие.
2	Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-75;	Земли сельскохозяйственного назначения - в пределах топографической съёмки. Водные – в местах пересечения водотоков.	В границах топографической съёмки объекта.	Не глубже 3 м	<u>Воздух:</u> окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид, предельные углеводороды, ароматические углеводороды, сероводород; <u>Почвенный покров:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты. <u>Подземные воды:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК. <u>Поверхностные воды:</u> органолептические показатели, рН, содержание тяжелых металлов, нефтепродукты, фенолы, нитриты, нитраты, азот аммонийный, АПАВ, ХПК. <u>Донные отложения:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты.	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – воздействие в период проведения ремонтных работ или аварии.

№ 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
3	Подъездная автомобильная дорога от точки примыкания до площадки куста скважин К-75	Земли сельхозназначения - в пределах топографической съёмки. Водные – в местах пересечения водотоков.	В границах топографической съёмки объекта.	Не глубже 3 м	<u>Воздух:</u> окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид; <u>Почвенный покров:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты. <u>Подземные воды:</u> тяжелые металлы, фенолы, АПАВ, нефтепродукты, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК. <u>Поверхностные воды:</u> органолептические показатели, растворенный кислород, рН, содержание тяжелых металлов, нефтепродукты, фенолы, нитриты, нитраты, азот аммонийный, АПАВ, ХПК, взвешенные вещества. <u>Донные отложения:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты.	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – периодическое воздействие
4	Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75;	Земли сельхозназначения - в пределах топографической съёмки. Водные – в местах пересечения водных объектов.	В границах топографической съёмки объекта.	Не глубже 3 м	<u>Воздух:</u> окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид. <u>Почвенный покров:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты. <u>Подземные воды:</u> тяжелые металлы, фенолы, АПАВ, нефтепродукты, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК. <u>Поверхностные воды:</u> органолептические показатели, растворенный кислород, рН, содержание тяжелых металлов, фенолы, нитриты, нитраты, азот аммонийный, сульфаты, АПАВ,	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – отсутствие 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
					ХПК, взвешенные вещества, <u>Донные отложения:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты.	
5	Площадки узлов (в соответствии с прил.№4)	Земли сельскохозяйственного назначения - в пределах топографической съёмки.	В пределах полосы временного отвода	Не глубже 10 м	<u>Воздух:</u> окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид, предельные углеводороды, ароматические углеводороды, сероводород. <u>Почвенный покров:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты. <u>Подземные воды:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК.	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – периодическое воздействие

**Приложение к заданию на проектирование**

№ \_\_\_\_\_

**СОГЛАСОВАНО**  
Генеральный директор

ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»

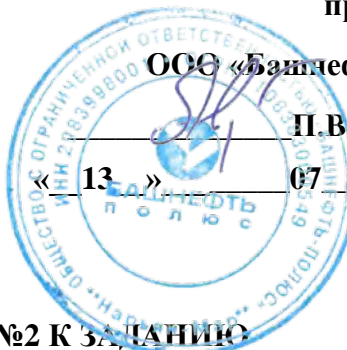


Д.А. Кустов

2023г.

**УТВЕРЖДАЮ**  
Заместитель генерального  
директора по развитию  
производства

ООО «Башнефть-Полюс»



П.В. Аверьянов

2023г.

**ДОПОЛНЕНИЕ (ИЗМЕНЕНИЕ) №2 К ЗАДАНИЮ**  
**на выполнение инженерных изысканий по объекту**

***«Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса».***

На основании уточненных проектных решений, выполнить дополнительные инженерно-геодезические изыскания в объеме указанном в приложении №5 данного дополнения (изменения) №2 к заданию на выполнение инженерных изысканий.

Текстовое приложение № 5 и графическое приложение №9 принять в редакции данного дополнения (изменения) №2 к заданию на выполнение инженерных изысканий.

Во всем остальном придерживаться основного задания на выполнение инженерных изысканий и дополнений к нему.



**Лист согласования**

К проекту документа: О рассмотрении дополнения к ТЗ на ИИ К-75 Требса

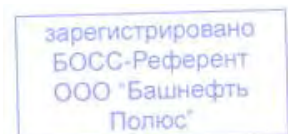
**Ход основного согласования**

Версия 1

Подразделение	Должность	ФИО	Дата и время		Решение	Комментарии	Подпись
			поступления	окончания			
Управление по маркшейдерскому обеспечению и землепользованию	Главный маркшейдер - начальник управления (Левшиц Павел Александрович - И.о. Начальника управления)	Рогожин Е.Н. (исп. Левшиц П.А.)	12.07.2023 15:57 (Моск: 12.07.2023 13:57)	13.07.2023 14:13 (Моск: 13.07.2023 12:13)	Согласен		
Отдел перспективного планирования	Начальник отдела	Напольская И.С.	12.07.2023 15:57 (Моск: 12.07.2023 13:57)	12.07.2023 16:19 (Моск: 12.07.2023 14:19)	Согласен		

**Ход дополнительного согласования**

Исполнитель: Азаматов Д.Р. - Ведущий инженер, Отдел перспективного планирования/Управление перспективного планирования/Подразделение заместителя генерального директора по развитию производства/ООО «Башнефть-Полюс»



Приложение 2

Листы согласования дополнения (изменения) №2 к заданию на выполнение ИИ  
от ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» по объекту «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном  
месторождении им. Р. Требса»

№ П/П	СОГЛАСУЮЩИЙ	ДОЛЖНОСТЬ	ДАТА СОГЛАСОВАНИЯ	ПОДПИСЬ
1	2	3	4	5
1	Солодкин В.С.	Заместитель главного инженера по инжинирингу в ПИР		
2	Игнатенко А.С.	Заместитель главного инженера по проектированию обустройства месторождений		
3	Солодкин В.В.	Заместитель начальника управления инженерных изысканий		
4	Зозуля А.В.	Главный инженер проекта		
5	Брезгун В.А.	Начальник отдела подготовки и сопровождения проектов управления инжиниринга		
6	Тяжкун Н.А.	Начальник отдела управления проектами		



 Ефимов Д.Н.

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 ВПТ куста скважин К-75	0,7	100,0	1:2000	0,5	гор. 1:2000, вер. 1:100, геологич. 1:100  Переходы через коммуникации, автодороги, водотоки: План 1:1000 Профиль гор. 1:1000 верт. 1:100 геол. 1:100	Нефтегазосборный трубопровод, газопровод высокого давления, высоконапорный водовод на одной эстакаде
2	Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75(Линия 1)	0,85	80,0	1:2000	0,5	гор. 1:2000, вер. 1:200, геологич. 1:200	-
3	Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75(Линия 2)	2,0	80,0	1:2000	0,5		-
4	Подъездная автомобильная дорога от точки примыкания до площадки куста скважин К-75	1,6	100,0	1:2000	0,5		<i>Изменение по дополнению №2, изменение точки примыкания трассы (ПК0)</i>
5	Вдольтрассовый проезд для строительства технологической эстакады ВПТ куста скважин К-75	0,7	-	1:2000	0,5	гор. 1:2000; верт. 1:100. геологич. 1:100	Камеральное трассирование в пределах общей полосы съемки
6	Вдольтрассовый проезд для строительства линии электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (Линия 1,2)	2,85	-	1:2000	0,5	гор. 1:2000; верт. 1:200. геологич. 1:200	Камеральное трассирование в пределах общей полосы съемки

№ 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
<i>Дополнительный объем согласно данному дополнению (изменению) №1 к заданию на выполнение инженерных изысканий:</i>							
7	Подход к площадке одиночной скважины 12ТРМ от вертолетной посадочной площадки	0,27	80,0	1:2000	0,5	гор. 1:2000, вер. 1:200, геологич. 1:200	-
8	Трубопровод выкидной от площадки одиночной добывающей скважины 12ТРМ до измерительной установки куста скважин К-75	2,5	100,0	1:2000	0,5	гор. 1:2000, вер. 1:100, геологич. 1:100  Переходы через коммуникации, автодороги, водотоки: План 1:1000 Профиль гор.1:1000 верт. 1:100 геол. 1:100	-
9	Кабельная линия от блок бокса БЛП до узла приема СОД на трубопроводе нефтегазосбора от площадки куста К-75 в точке врезки	0,17	80,0	1:2000	0,5	гор. 1:2000, вер. 1:200, геологич. 1:200	-
10	Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки одиночной скважины 12ТРМ	2,5	80,0	1:2000	0,5	гор. 1:2000, вер. 1:200, геологич. 1:200	-
11	Вдольтрассовый проезд для строительства трубопровода выкидного от площадки одиночной добывающей скважины 12ТРМ до измерительной установки куста скважин К-75	2,5	-	1:2000	0,5	гор. 1:2000; верт. 1:100. геологич. 1:100	Камеральное трассирование в пределах общей полосы съемки
12	Вдольтрассовый проезд для строительства линии электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин 12ТРМ	2,5	-	1:2000	0,5	гор. 1:2000; верт. 1:100. геологич. 1:100	Камеральное трассирование в пределах общей полосы съемки

№ 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
13	Вдольтрассовый проезд для строительства кабельной линии от блок бокса БЛП до узла приема СОД на трубопроводе нефтегазосбора от площадки куста К-75 в точке врезки	0,17	-	1:2000	0,5	гор. 1:2000; верт. 1:100. геологич. 1:100	Камеральное трассирование в пределах общей полосы съемки
<i>Дополнительный объем согласно данному дополнению (изменению) №2 к заданию на выполнение инженерных изысканий:</i>							
14	Подъездная автомобильная дорога от точки примыкания до площадки куста скважин К-75	-	-	1:2000	0,5	-	2,5 га  (выполнить съемку в соответствии с приложением №9 к данному доп к ТЗ на ИИ)

• При параллельном следовании трасс коммуникаций, минимальное расстояние между осями принять:

- ВЛ 35 кВ – ВЛ 35 кВ (35 м);
- ВЛ 35 кВ – ВЛ 6 кВ (35 м);
- ВЛ 35 кВ – автодорога (40 м);
- ВЛ 35 кВ – нефтегазопровод (50 м, но не менее высоты опоры, учесть компенсаторы);
- ВЛ 6 кВ – нефтегазопровод (50 м, но не менее высоты опоры, учесть компенсаторы);
- ВЛ 6 кВ – автодорога (25 м);
- ВЛ 6 кВ – ВЛ 6 кВ (12 м);
- Автодорога – нефтегазопровод (10 м от подошвы насыпи земляного полотна, учесть компенсаторы).

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	<p>Площадка куста скважин К-75;</p> <p><i>Дополнительный объем согласно данному дополнению (изменению) №1 к заданию на выполнение инженерных изысканий:</i> Площадка одиночной добывающей скважины 12ТРМ</p>	<p>Земли сельскохозяйственного назначения - в пределах топографической съёмки.</p> <p>Водные</p>	<p>В границах топографической съёмки объекта.</p>	<p>Не глубже 10 м</p>	<p><u>Воздух:</u> окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид, предельные углеводороды, ароматические углеводороды, сероводород.</p> <p><u>Почвенный покров:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты.</p> <p><u>Подземные воды:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК.</p> <p><u>Поверхностные воды:</u> органолептические показатели, растворенный кислород, рН, содержание тяжелых металлов, нефтепродукты, фенолы, нитриты, нитраты, азот аммонийный, АПАВ, ХПК.</p> <p><u>Донные отложения:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты.</p>	<p>Период строительства – временное воздействие.</p> <p>Период эксплуатации – постоянное воздействие.</p>
2	<p>Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-75;</p> <p><i>Дополнительный объем согласно данному дополнению (изменению) №1 к заданию на выполнение инженерных изысканий:</i> Трубопровод выкидной от площадки одиночной добывающей скважины 12ТРМ до измерительной установки куста скважин К-75.</p>	<p>Земли сельскохозяйственного назначения - в пределах топографической съёмки.</p> <p>Водные – в местах пересечения водотоков.</p>	<p>В границах топографической съёмки объекта.</p>	<p>Не глубже 3 м</p>	<p><u>Воздух:</u> окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид, предельные углеводороды, ароматические углеводороды, сероводород;</p> <p><u>Почвенный покров:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты.</p> <p><u>Подземные воды:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК.</p> <p><u>Поверхностные воды:</u> органолептические показатели, рН, содержание тяжелых металлов, нефтепродукты, фенолы, нитриты, нитраты, азот аммонийный, АПАВ, ХПК.</p> <p><u>Донные отложения:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты.</p>	<p>Период строительства – временное воздействие.</p> <p>Период эксплуатации – воздействие в период проведения ремонтных работ или аварии.</p>

№ 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
3	<p>Подъездная автомобильная дорога от точки примыкания до площадки куста скважин К-75;</p> <p><i>Дополнительный объем согласно данному дополнению (изменению) №1 к заданию на выполнение инженерных изысканий:</i> Подход к площадке одиночной скважины 12ТРМ от вертолетной посадочной площадки</p>	<p>Земли сельскохозяйственного назначения - в пределах топографической съёмки.</p> <p>Водные – в местах пересечения водотоков.</p>	В границах топографической съёмки объекта.	Не глубже 3 м	<p><u>Воздух:</u> окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид;</p> <p><u>Почвенный покров:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты.</p> <p><u>Подземные воды:</u> тяжелые металлы, фенолы, АПАВ, нефтепродукты, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК.</p> <p><u>Поверхностные воды:</u> органолептические показатели, растворенный кислород, рН, содержание тяжелых металлов, нефтепродукты, фенолы, нитриты, нитраты, азот аммонийный, АПАВ, ХПК, взвешенные вещества.</p> <p><u>Донные отложения:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты.</p>	<p>Период строительства – временное воздействие.</p> <p>Период эксплуатации – периодическое воздействие</p>
4	<p>Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75;</p> <p><i>Дополнительный объем согласно данному дополнению (изменению) №1 к заданию на выполнение инженерных изысканий:</i> Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки одиночной скважины 12ТРМ;</p>	<p>Земли сельскохозяйственного назначения - в пределах топографической съёмки.</p> <p>Водные – в местах пересечения водных объектов.</p>	В границах топографической съёмки объекта.	Не глубже 3 м	<p><u>Воздух:</u> окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид.</p> <p><u>Почвенный покров:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты.</p> <p><u>Подземные воды:</u> тяжелые металлы, фенолы, АПАВ, нефтепродукты, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК.</p> <p><u>Поверхностные воды:</u> органолептические показатели, растворенный кислород, рН, содержание тяжелых металлов, фенолы, нитриты, нитраты, азот аммонийный, сульфаты, АПАВ, ХПК, взвешенные вещества,</p> <p><u>Донные отложения:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты.</p>	<p>Период строительства – временное воздействие.</p> <p>Период эксплуатации – отсутствие воздействия</p>

№ 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
	Кабельная линия от блок бокса БЛП до узла приема СОД на трубопроводе нефтегазосбора от площадки куста К-75 в точке врезки					
5	Площадки узлов (в соответствии с прил.№4)	Земли сельскохозяйственного назначения - в пределах топографической съёмки.	В границах топографической съёмки объекта.	Не глубже 10 м	<u>Воздух:</u> окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид, предельные углеводороды, ароматические углеводороды, сероводород. <u>Почвенный покров:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты. <u>Подземные воды:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК.	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – периодическое воздействие
6	<i>Дополнительный объем согласно данному дополнению (изменению) №1 к заданию на выполнение инженерных изысканий:</i> Вертолетная посадочная площадка в районе площадки одиночной скважины 12ТРМ	Земли сельскохозяйственного назначения - в пределах топографической съёмки. Водные – в местах пересечения водотоков.	В границах топографической съёмки объекта.	Не глубже 3 м	<u>Воздух:</u> окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид. <u>Почвенный покров:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты. <u>Подземные воды:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты, АПАВ, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК. <u>Поверхностные воды:</u> органолептические показатели, растворенный кислород, рН, содержание тяжелых металлов, нефтепродукты, фенолы, нитриты, нитраты, азот аммонийный, АПАВ, ХПК. <u>Донные отложения:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты.	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – периодическое воздействие.
<i>Дополнительный объем согласно данному дополнению (изменению) №2 к заданию на выполнение инженерных изысканий:</i>						
	Подъездная автомобильная дорога от точки примыкания до площадки куста	Земли сельскохозяйственного назначения - в пределах	В границах топографической съёмки объекта.	Не глубже 3 м	<u>Воздух:</u> окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид; <u>Почвенный покров:</u> тяжелые металлы,	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации –



№ 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
	скважин К-75;  <i>Дополнительная съемка -1,9 га</i>	топографической съёмки.  Водные – в местах пересечения водотоков.			нефтепродукты.  <u>Подземные воды:</u> тяжелые металлы, фенолы, АПАВ, нефтепродукты, нитриты, нитраты, азот аммонийный, ХПК.  <u>Поверхностные воды:</u> органолептические показатели, растворенный кислород, рН, содержание тяжелых металлов, нефтепродукты, фенолы, нитриты, нитраты, азот аммонийный, АПАВ, ХПК, взвешенные вещества.  <u>Донные отложения:</u> тяжелые металлы, нефтепродукты.	периодическое воздействие