



**ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ**  
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**Заказчик – ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

**Восточно-Тазовское месторождение.  
Объекты добычи. Лупинг газопровода  
пластового газа от Куста 1 до Куста 3**

*ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ*

**Раздел 1. Пояснительная записка**

**1576-П-ПЗ**

**Том 1**

2023



**ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ**

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**Заказчик – ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

**Восточно-Тазовское месторождение.  
Объекты добычи. Лупинг газопровода  
пластового газа от Куста 1 до Куста 3**

*ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ*

**Раздел 1. Пояснительная записка**

**1576-П-ПЗ**

**Том 1**

Главный инженер

Главный инженер проекта






Н.П. Попов

А.А. Брусничкин





2023

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

Обозначение	Наименование	Примечание
1576-П-ПЗ-С	Содержание тома 1	
1576-П-СП	Состав проектной документации	
1576-П-ПЗ	Раздел 1. Пояснительная записка.	

Взам. инв. №									
	Подпись и дата								
Изм.		Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>1576-П-ПЗ-С</b>		
	Разраб.							Хоменко	
Инв. № подл.	Содержание тома 1						Стадия	Лист	Листов
							П		1
	Н.контр.	Поликашина		21.12.23	 <b>ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ</b>				

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	1576-П-ПЗ	<b>Раздел 1. Пояснительная записка</b>	
		<b>Раздел 2. Проект полосы отвода</b>	
2.1	1576-П-ППО1	Часть 1. Текстовая часть	
2.2	1576-П-ППО2	Часть 2. Графическая часть	
		<b>Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения</b>	
		Часть 1. Технологические решения	
3.1.1	1576-П-ТКР1.1	Книга 1. Текстовая часть	
3.1.2	1576-П-ТКР1.2	Книга 2. Графическая часть	
3.2	1576-П-ТКР2	Часть 2. Автоматизированная система управления технологическими процессами	
3.3	1576-П-ТКР3	Часть 3. Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием	
3.4	1576-П-ТКР4	Часть 4. Переход трубопровода через препятствия методом ННБ	
		<b>Раздел 4. Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта</b>	
		Подраздел 1. Схема планировочной организации земельного участка	
4.1.1	1576-П-ИЛО1.1	Часть 1. Схема планировочной организации земельного участка	
4.1.2	1576-П-ИЛО1.2	Часть 2. Автомобильные дороги	Не разрабатывается
4.2	1576-П-ИЛО2	Подраздел 2. Объемно-планировочные и архитектурные решения	Не разрабатывается
		Подраздел 3. Конструктивные решения	
4.3.1	1576-П-ИЛО3.1	Часть 1. Текстовая часть	
4.3.2	1576-П-ИЛО3.2	Часть 2. Графическая часть	
4.3.3	1576-П-ИЛО3.3	Часть 3. Температурная стабилизация грунтов основания	
		Подраздел 4. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения	
		Часть 1. Система электроснабжения	

Взам. инв. №								
	Подпись и дата							
Инв. № подл.	<b>1576-П-СП</b>							
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
	Разраб.	Хоменко				20.12.23		
	Н.контр.	Поликашина				20.12.23		
ГИП	Брусничкин				20.12.23			
Состав проектной документации						Стадия	Лист	Листов
						П	1	3
								



Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
4.4.1.1	1576-П-ИЛО4.1.1	Книга 1. Текстовая часть	
4.4.1.2	1576-П-ИЛО4.1.2	Книга 2. Графическая часть	
4.4.2	1576-П-ИЛО4.2	Часть 2. Система водоснабжения	Не разрабатывается
4.4.3	1576-П-ИЛО4.3	Часть 3. Система водоотведения	Не разрабатывается
4.4.4	1576-П-ИЛО4.4	Часть 4. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети.	Не разрабатывается
4.4.5	1576-П-ИЛО4.5	Часть 5. Сети связи	Не разрабатывается
4.4.6	1576-П-ИЛО4.6	Часть 6. Система газоснабжения	Не разрабатывается
		<b>Раздел 5. Проект организации строительства</b>	
5.1	1576-П-ПОС1	Часть 1. Текстовая часть	
5.2	1576-П-ПОС2	Часть 2. Графическая часть	
		<b>Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды</b>	
6.1	1576-П-ООС1	Часть 1. Пояснительная записка	
6.2	1576-П-ООС2	Часть 2. Приложения. Графическая часть	
6.3	1576-П-ООС3	Часть 3. Материалы по оценке воздействия проектируемых объектов на окружающую среду	
7	1576-П-ПБ	<b>Раздел 7. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности</b>	
8	1576-П-ТБЭ	<b>Раздел 8. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации линейного объекта</b>	
9	1576-П-СМ	<b>Раздел 9. Смета на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объекта капитального строительства</b>	
		<b>Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации</b>	
10.1	1576-П-ГОЧС	Часть 1. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	
10.2	1576-П-ПРЗ	Часть 2. Проект рекультивации земель	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>1576-П-СП</b>	Лист
							2

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		Часть 3. Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов	
10.3.1	1576-П-ДПБ1	Декларация промышленной безопасности	
10.3.2	1576-П-ДПБ2	Расчетно-пояснительная записка к декларации промышленной безопасности.	
10.3.3	1576-П-ДПБ3	Информационный лист к декларации промышленной безопасности.	
10.4	1576-П-МПБ	Часть 4. Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности	Не разрабатывается
10.5	1576-П- АТЗ	Часть 5. Перечень мероприятий по противодействию терроризму	Не разрабатывается

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

						<b>1576-П-СП</b>	Лист
							3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ**

Главный инженер проекта



А.А. Брусничкин

Заместитель ГИПа



С.В. Хоменко

## СОДЕРЖАНИЕ

1 ОСНОВАНИЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ .....	4
2 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ .....	4
3 СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА В ТОПЛИВЕ, ГАЗЕ, ВОДЕ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ .....	4
4 ДАННЫЕ О ПРОЕКТНОЙ МОЩНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ВКЛЮЧАЯ СОСТАВ И ХАРАКТЕРИСТИКУ ПРОИЗВОДСТВА, НОМЕНКЛАТУРУ ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ .....	4
4.1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.....	4
4.2 СОСТАВ И ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВА .....	5
4.2.1 <i>Существующее положение</i> .....	5
4.2.2 <i>Технологические решения</i> .....	6
4.2.2.1 Лупинг газопровода пластового газа .....	6
4.2.2.2 Узлы запорной арматуры .....	7
4.2.3 <i>Конструктивные решения</i> .....	8
4.2.3.1 Описание и обоснование конструктивных решений зданий и сооружений .....	8
4.2.4 <i>Система электроснабжения</i> .....	9
4.2.5 <i>Система управления технологическими процессами</i> .....	9
5 СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБНОСТЯХ ПРОИЗВОДСТВА В СЫРЬЕВЫХ РЕСУРСАХ И ИСТОЧНИКАХ ИХ ПОСТУПЛЕНИЯ, ПОТРЕБНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА В ВОДЕ, ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСАХ.....	11
6 СВЕДЕНИЯ О КОМПЛЕКСНОМ ИСПОЛЬЗОВАНИИ СЫРЬЯ, ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА .....	11
7 СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ .....	11
8 СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, ИЗЫМАЕМЫХ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД, О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ СЕРВИТУТ, ПУБЛИЧНЫЙ СЕРВИТУТ И (ИЛИ) ЗАКЛЮЧАЕТСЯ ДОГОВОР АРЕНДЫ (СУБАРЕНДЫ), - В СЛУЧАЕ ИЗЪЯТИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД, УСТАНОВЛЕНИЯ СЕРВИТУТА, ПУБЛИЧНОГО СЕРВИТУТА, ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРА АРЕНДЫ (СУБАРЕНДЫ) .....	12
9 СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ, НА КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ РАЗМЕСТИТЬ (РАЗМЕЩЕН) ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА.....	12
10 СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ СРЕДСТВ, ТРЕБУЮЩИХСЯ ДЛЯ ВОЗМЕЩЕНИЯ УБЫТКОВ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И (ИЛИ) ДЛЯ ВНЕСЕНИЯ В КАЧЕСТВЕ АРЕНДНОЙ ПЛАТЫ, ПЛАТЫ ЗА СЕРВИТУТ, ПУБЛИЧНЫЙ СЕРВИТУТ И (ИЛИ) ДЛЯ ВЫКУПА ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ, - В СЛУЧАЯХ, УСТАНОВЛЕННЫХ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ.....	12
11 СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ И О РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОВЕДЕННЫХ ПАТЕНТНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ.....	13
12 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТИРУЕМОГО ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА.....	13
13 СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РАЗРАБОТАННЫХ И СОГЛАСОВАННЫХ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ - В СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМОСТИ РАЗРАБОТКИ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ .....	13
14 ДАННЫЕ О ЧИСЛЕННОСТИ РАБОТНИКОВ НА ОБЪЕКТЕ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА И ИХ ПРОФЕССИОНАЛЬНО-КВАЛИФИКАЦИОННОМ СОСТАВЕ, ЧИСЛЕ РАБОЧИХ МЕСТ .....	13
15 СВЕДЕНИЯ О КОМПЬЮТЕРНЫХ ПРОГРАММАХ, КОТОРЫЕ ИСПОЛЬЗОВАЛИСЬ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ РАСЧЕТОВ.....	16
16 ОБОСНОВАНИЕ ВОЗМОЖНОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ПО ЭТАПАМ СТРОИТЕЛЬСТВА С ВЫДЕЛЕНИЕМ ЭТИХ ЭТАПОВ .....	17

17 СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПОЛАГАЕМЫХ ЗАТРАТАХ, СВЯЗАННЫХ СО СНОСОМ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ, ПЕРЕСЕЛЕНИЕМ ЛЮДЕЙ, ПЕРЕНОСОМ СЕТЕЙ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ .....	17
18 ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЕ ПРИЗНАКИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА.....	17
19 ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ПОЛНОСТЬЮ ИЛИ ЧАСТИЧНО НА ДОБРОВОЛЬНОЙ ОСНОВЕ ДЛЯ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ТЕХНИЧЕСКИХ РЕГЛАМЕНТОВ .....	17
20 ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ О ТОМ, ЧТО ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ РАЗРАБОТАНА В СООТВЕТСТВИИ С ДЕЙСТВУЮЩИМИ НОРМАТИВНЫМИ ДОКУМЕНТАМИ .....	17
21 СВЕДЕНИЯ О РАЗДЕЛАХ И ПУНКТАХ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, СОДЕРЖАЩИХ РЕШЕНИЯ И МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ: ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ОСНАЩЕННОСТИ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ, СООРУЖЕНИЙ ПРИБОРАМИ УЧЕТА ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ; ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ - ДЛЯ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ.....	17
22 СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ ПРОЕКТА РЕКУЛЬТИВАЦИИ ЗЕМЕЛЬ .....	18
Приложение А Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов .....	19
Приложение Б Задание на проектирование.....	20
Приложение В Таблица идентификации зданий и сооружений .....	41
Приложение Г Технические условия .....	43

## **1 Основание для разработки проектной документации**

Основанием для разработки проектной документации «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» является:

- Решение ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ».

## **2 Исходные данные для разработки проектной документации**

Исходными данными и условиями для разработки проектной документации являются следующие документы:

- Договор № 0203/23 от 23.03.2023г. между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипровостокнефть»;
- Задание на проектирование по объекту: «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3», утвержденное Генеральным директором ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» С.М. Васильевым в 2023г. (Приложение Б);
- Материалы инженерных изысканий к данному проекту, выполненные АО «Гипровостокнефть» в 2023 году;
- Технические условия (Приложение Г);
- Проект планировки территории и проект межевания территории разработанный АО «Гипровостокнефть» в 2024 г.

Проектные технические решения раздела разработаны с учетом положений и требований законодательных актов РФ и основных нормативно-технических документов, представленных в приложении А.

## **3 Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии**

Электропотребление составляет 18,04тыс. кВт. ч.

## **4 Данные о проектной мощности объекта капитального строительства, включая состав и характеристику производства, номенклатуру выпускаемой продукции**

### **4.1 Общие сведения**

Проект предусматривает строительство лупинга газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3, включает в себя строительство газопровода пластового газа с сооружениями, обеспечивающими ввод в эксплуатацию объекта.

Прокладка проектируемых газопроводов надземная – на опорах. На участках перехода газопровода через существующие коммуникации выполнена подземная прокладка в футляре.

Для сохранения температуры промышленных и технологических трубопроводов предусматривается теплоизоляция скорлупами из пенополиуретана, толщиной 50 мм в защитной оболочке из оцинкованной стали.

Для защиты от атмосферной коррозии наружной поверхности подземных промышленных трубопроводов с теплоизоляцией предусмотрены двухкомпонентные эпоксидные покрытия по ТУ 2312-003-74820144-2015 – два слоя толщиной по 125 мкм.

Режим работы проектируемых сооружений – непрерывный, расчетное время работы 365 сут/год.

Расчетный срок эксплуатации трубопровода составляет 20 лет. При этом возможно последующее продление срока эксплуатации трубопровода при соответствующем обосновании.

Принципиальные технологические решения сбора продукции скважин обеспечивают выполнение следующих требований:

- надежность эксплуатации технологических и промысловых трубопроводов;
- полную герметизацию процессов сбора и транспортирования продукции скважин;
- охрану окружающей природной среды;
- максимальную централизацию объектов обустройства на месторождении.

В проекте присутствуют опасные участки: переходы через автодороги, водные преграды, существующие подземные коммуникации, участки прокладываемые в зонах распространения ММГ.

Согласно п.19 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов» в проекте предусмотрены специальные меры безопасности:

- применение защитных футляров;
- установка запорной арматуры с дистанционным управлением на участках перехода трубопровода через водные преграды;
- 100% контроль сварных швов;
- проведение испытаний, количество этапов которых по участкам описано в п. 1.8.4, Тома 3.1.2.

Указанные выше специальные меры безопасности позволяют снизить риск аварий на этих опасных участках.

В соответствии с требованиями п. 9.2.1 ГОСТ Р 55990-2014 по трассе проектируемых трубопроводов системы сбора предусмотрены узлы запорной арматуры. Подробная информация об узлах запорной арматуры приведена в разделе 1.8.2, Тома 3.1.2.

На участках перехода трубопроводов от подземной к надземной прокладке предусмотрены постоянные ограждения из металлической сетки высотой не менее 2,2 м и установлены регулируемые опоры в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014. Подземные участки трассы:

- переход через коммуникации методом ННБ, согласно выданным Техническим условиям на пересечение, представленным в приложении Г;
- переход через ВЛ-220 кВ Ермак-Славянская, согласно выданным Техническим условиям на пересечение, представленным в приложении Г.

## **4.2 Состав и характеристика производства**

### **4.2.1 Существующее положение**

В административном отношении территория проектирования расположена в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. По физико-географическому районированию участок изысканий расположен в лесотундровой равнине широтно-зональной области нижнетазовской провинции.

Ближайшими населенными пунктами являются п. Тибейсале, расположенный в 20 км на юго-запад, п. Газсале в 40 км на запад от участка изысканий. Административный центр Тазовского района – п. Тазовский расположен в 45-55 км северо-западнее проектируемой трассы.

Ближайший действующий аэропорт, способный принимать самолеты разных классов расположен в городе Новый Уренгой, на расстоянии около 195 км юго-западнее. В поселке

Тазовский, расположен аэропорт с грунтовой ВПП, основным транспортом являются вертолеты.

Район изысканий относится к заболоченной части Западно - Сибирской равнины и соответствует Пур - Тазовской провинции подзоны северной тайги лесной равнинной зональной области. Проектируемые сооружения расположены в бассейне реки Таз.

Гидрографическая сеть района изысканий представлена крупной рекой Таз, ее притоками, а также большим количеством озер и болот.

В геологическом строении территории участка принимают участие верхнечетвертичные и современные аллювиальные и озерно-аллювиальные отложения речной долины, представленные песчаными и глинистыми разностями грунтов.

В междуречье реки Таз и протоки Ванепарод разрез до глубины 2,1-2,5 м представлен суглинками текучепластичными и текучими. В интервале глубин 2,1- 5,0 м вскрыты супеси текущие. Супеси подстилаются песками мелкими средней плотности насыщенными водой.

На суходоле протоки Ванепарод разрез до глубины 3,0-5,0 м представлен песками средней плотности.

Территория Тазовского междуречья представляет собой озерно-аллювиальную равнину, значительно переработанную денудацией. Эрозионное расчленение неглубокое. Глубина вреза речных долин составляет 15-20 м.

В соответствии СП 14.13330.2018 сейсмичность территории (Ямало-Ненецкий автономный округ Тюменской области) по картам А, В, С - 5 баллов.

Категория опасности землетрясения – умеренно опасная.

## **4.2.2 Технологические решения**

### **4.2.2.1 Лупинг газопровода пластового газа**

Лупинг газопровода пластового газа предназначен для транспорта газоконденсатной смеси со скважин Восточно-Тазовского газоконденсатного месторождения от точки врезки N4 куста скважин 1 до точки врезки N5 куста скважин 3.

Началом лупинга газопровода пластового газа является точка врезки в газосборный трубопровод от кустовой площадки №1 (точка врезки N4), конечной точкой является точка врезки в газосборный трубопровод от кустовой площадки №3 (точка врезки N5).

Расчетное давление газопровода пластового газа составляет 16,0 МПа.

Номинальный диаметр газопровода пластового газа от точки врезки N4 до точки врезки N6 составляет DN200. Номинальный диаметр газопровода пластового газа от точки врезки N6 до точки врезки N5 составляет DN250.

Проектом предусматривается строительство перехода газопровода номинальным диаметром DN250 через автодорогу и коммуникации длиной в плане 217,78 м. Установка ННБ выбирается, исходя из усилия протяжки наибольшей по массе плети труб защитного кожуха диаметром 630 мм. (Том 3.4).

Схема принципиальная технологическая по системе сбора продукции скважин представлена на чертеже 1576-П-СНГ-0001, Тома 3.1.2.

В соответствии с требованиями п. 7.1.1 ГОСТ Р 55990-2014, проектируемый газопровод пластового газа относится к III классу, категории С.

Для проектируемого газопровода пластового газа принят радиус изгиба отводов 5DN.

Трасса проектируемого трубопровода обозначается километровыми и опознавательными знаками (со щитами-указателями) высотой 1,8 м от поверхности земли.



Знаки устанавливаются в пределах прямой видимости, но не реже, чем через 1000 м, на углах поворота и на пересечениях с существующими коммуникациями. Знаки устанавливаются на расстоянии 1 м от оси трубопровода с правой стороны по ходу продукта

По трассе проектируемого трубопровода устанавливаются километровые и опознавательные знаки в соответствии с требованиями Постановления №9 «Правила охраны магистральных трубопроводов»:

На автодорогах, на расстоянии 100 м от оси перехода с каждой стороны устанавливаются предупредительный знак и знак «Остановка запрещена». Вдоль оси трассы трубопровода (на расстоянии 1 м от нее) с каждой стороны от перехода устанавливаются знаки закрепления трассы, на которых указано:

- наименования трубопровода;
- диаметра трубопровода;
- транспортируемой среды;
- рабочего давления трубопровода;
- глубины залегания трубопровода;
- наименования и контактной информации эксплуатирующей организации.

При пересечении проектируемого трубопровода с коммуникациями также устанавливаются опознавательные-предупредительные знаки.

Охранная зона трубопроводов составляет по 25 м в каждую сторону от оси трубопровода.

#### **4.2.2.2 Узлы запорной арматуры**

В соответствии с требованиями п. 9.2.1 ГОСТ Р 55990-2014 по трассе проектируемого трубопровода предусмотрены узлы и площадки запорной арматуры, которые устанавливаются на переходах через водные преграды и в местах врезок в трубопроводы от существующих кустовых площадок и одиночной скважины 671Ю Восточно-Тазовского газоконденсатного месторождения.

Все узлы и площадки запорной арматуры, размещаемые по трассе проектируемого трубопровода, предусматриваются с ограждением высотой 2,2 м. В ограждениях площадок предусматриваются ворота с калиткой.

Вся применяемая запорная арматура обеспечивает герметичность затвора по классу А в соответствии с ГОСТ Р 54808-2011.

В качестве запорной арматуры применяются шаровые краны с ручным и электрическим приводом. Краны с электроприводом управляются дистанционно и автоматически и обеспечивают автоматическое отключение трубопровода в случае возникновения аварийных ситуаций на технологических площадках. Время закрытия электроприводной запорной арматуры составляет не более 120 с.

Для контроля давления до и после запорной арматуры предусмотрены приборы КИПиА. На узлах запорной арматуры с электрическим приводом устанавливаются манометры, датчики давления и термометры. На узлах запорной арматуры с ручным приводом устанавливаются манометры.

## 4.2.3 Конструктивные решения

### 4.2.3.1 Описание и обоснование конструктивных решений зданий и сооружений

Технологическое оборудование проектируемого линейного объекта размещается на открытых площадках.

**Площадки отключающей арматуры на ПК64+25 и ПК74+30.** Площадки располагаются по трассе проектируемого газопровода. Габариты площадки 5,1х7,7. Покрытие площадки выполнено из щебня толщиной 150мм по уплотненному слою грунта. Под технологические трубопроводы проектируются стальные опоры, выполненные из листового проката по ГОСТ 19903-2015 по сваям из электросварной трубы с объемной термической обработкой диаметром 159х8 по ГОСТ 10704-91. На площадках предусматривается по два переходных мостика из стального проката с покрытием из просечно-вытяжной стали ПВ 1 508 по ТУ 36.26.11-5-89.

По периметру площадки проектируется ограждение стальное решетчатое типа «Махаон-С150» с устройством козырькового заграждения КЗР-125 из армированной колючей ленты АКЛ-500С. В ограждении предусматривается запираемая калитка. Основание под ограждение площадки – сваи из электросварной трубы с объемной термической обработкой диаметром 159х8 по ГОСТ 10704-91.

Площадь площадки – 39,27м<sup>2</sup>;

Площадь застройки – 68,87м<sup>2</sup>;

Уровень ответственности – нормальный

Класс сооружения - КС-2 по ГОСТ 27751-2014

**Узлы врезки на ПК0+00, ПК107+91,30 и ПК48+53,34.** На узлах врезки для обслуживания арматуры проектируются площадки с лестницей и ограждением. Площадки выполняются из стального проката с покрытием из просечно-вытяжной стали ПВ 1 508 по ТУ 36.26.11-5-89. Ограждение площадок проектируется высотой 1,25 м. Перила проектируются с продольными планками, расположенными на расстоянии не более 40 см друг от друга и бортом высотой 15 см, образующий с настилом зазор 1 см.

По периметру узлов врезки предусматривается ограждение стальное решетчатое типа «Махаон-С150» с устройством козырькового заграждения КЗР-125 из армированной колючей ленты АКЛ-500С. В ограждении предусматривается запираемая калитка. Основание под ограждение площадки – сваи из электросварной трубы с объемной термической обработкой диаметром 159х8 по ГОСТ 10704-91.

Площадь застройки на узле врезки №4 на ПК0+00 – 22,8м<sup>2</sup>;

Площадь застройки на узле врезки №5 на ПК107+91,30 – 18,47м<sup>2</sup>;

Площадь застройки на узле врезки №6 на ПК48+53,34 – 15,17м<sup>2</sup>.

#### **Трасса газопровода.**

Опоры под газопровод проектируются в соответствии с СП 43.13330.2012 и «Пособием по проектированию отдельно стоящих опор и эстакад под технологические трубопроводы».

Опоры под газопровод проектируются несгораемыми. Траверсы из профиля 160х120х6 по ГОСТ 30245-2003. Стойки опор проектируются из стальных электросварных труб с объемной термообработкой диаметром 159мм или 219мм и толщиной стенки 8мм по ГОСТ 10704-91.

Фундаменты опор проектируются свайными из стальных электросварных труб с объемной термообработкой диаметром 159мм или 219мм и толщиной стенки 8мм по ГОСТ 10704-91.

Все конструкции из замкнутых профилей (стойки эстакад, траверсы опор и пролетных строений и т.п.), в соответствии с п. 4.1.2 СП 16.13330.2017, имеют по торцам «заглушки», выполненные из листового проката.

Уклон трубопроводов создается за счет изменения длины стойки опоры с учетом рельефа поверхности земли вдоль трассы.

Шаг опор под газопровод принят равным 12,0м и 15,0м.

#### **Кабельные эстакады.**

Для прокладки электрических кабелей предусматриваются прогоны из стального прокатного швеллера по ГОСТ 8240-97. Стойки опор кабельной эстакады и свайные фундаменты выполнены из стальных электросварных труб с объемной термообработкой диаметром 219мм и толщиной стенки 8мм по ГОСТ 10704-91.

Кабельные эстакады проектируются на высоте 2,5 м от уровня земли до нижнего ряда кабелей.

#### **4.2.4 Система электроснабжения**

Электроснабжение проектируемых сооружений предусматривается от ранее запроектированных возобновляемых источников электроэнергии (ВИЭ) на базе ветрогенераторов и солнечных батарей, работающих в буфере с аккумуляторными батареями.

Основными потребителями электроэнергии являются электроприемники: электродвигатели задвижек площадок отключающей арматуры.

Электропотребители площадок отключающей арматуры относятся к III категории по надежности электроснабжения.

В соответствии с требованиями ПУЭ, 7 издание электроснабжение электроприемников III категории может выполняться от одного источника питания при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают 1 сут. В проекте для электроснабжения этих площадок используются ранее запроектированные ВИЭ в качестве «основного» источника электроснабжения.

В качестве резервного источника питания для шкафов ПЛК предусматривается ИБП в комплекте со шкафом.

#### **4.2.5 Система управления технологическими процессами**

Интегрировать объекты автоматизации в существующую систему телемеханики объектов добычи Восточно-Тазовского месторождения (ВТМ), выполнить подключение к существующему оборудованию ВИЭ, существующее оборудование связи и АРМ операторов (система полной заводской готовности) в систему АСУТП СРМ в ЦДГиГК СРМ в операторной УКПГ Северо-Русского месторождения посредством протокола OPC.

В составе АСУ ТП СРМ ВТМ предусмотреть доработку программных и аппаратных средств для интеграции точек контроля от вновь проектируемых площадок в существующие комплексы ВИЭ внутрипромысловых линейных объектов.

Функции телемеханики в соответствии с заданием на проектирование реализуются для следующих объектов:

- площадка узла врезки N4, кран шаровой с ручным управлением DN200 PN160.
- площадка узла врезки N5, кран шаровой с ручным управлением DN250 PN160.
- площадка отключающей арматуры ПК64+25,00 – существующий комплекс ВИЭ на площадке отключающей арматуры ПК64+12.80 проекта 0915;
- площадка отключающей арматуры ПК74+30,00 - существующий комплекс ВИЭ на площадке отключающей арматуры ПК73+10.00 проекта 0915.

#### **Площадка узла врезки N4, кран шаровой с ручным управлением DN200 PN160, ПК0+00**

Проектом предусмотрен:

- контроль давления (по месту) газопровод-лупинг от куста скважин N1 после крана шарового;
- контроль давления (по месту) газопровод от куста скважин N1 до крана шарового;
- контроль давления (по месту) газопровод от куста скважин N1 после крана шарового.

**Площадка узла врезки N5, кран шаровой с ручным управлением DN200 PN160, ПК107+91,30**

Проектом предусмотрен:

- контроль давления (по месту) газопровод-лупинг от куста скважин N1 до крана шарового;
- контроль давления (по месту) газопровод-лупинг от куста скважин N1 после крана шарового.

**Площадка отключающей арматуры с электроприводом ПК64+25,00**

Проектом предусмотрен:

- дистанционное измерение давления до и после электроприводной запорной арматуры 2-ГКЗ-XV-002;
- автоматическое закрытие электроприводной запорной арматуры 2-ГКЗ-XV-002, 2-ГКЗ-XV-003 при падении давления в трубопроводе LL=0,4МПа в течении 2 мин (порыв трубопровода);
- сигнализация предупредительная низкого значения давления до и после электроприводной запорной арматуры;
- автоматическое закрытие электроприводной запорной арматуры 2-ГКЗ-XV-002, 2-ГКЗ-XV-003 при аварийно-высоком давлении трубопровода;
- дистанционное и местное управление электроприводной запорной арматурой;
- известительная сигнализация режима управления (местный/дистанционный), положения (открыта/закрыта и неисправности, в т. ч. заклинивания) электроприводной запорной арматуры.

**Площадка отключающей арматуры с электроприводом ПК74+30,00**

Проектом предусмотрен:

- дистанционное измерение давления до и после электроприводной запорной арматуры;
- автоматическое закрытие электроприводной запорной арматуры 2-ГКЗ-XV-002, 2-ГКЗ-XV-003 при падении давления в трубопроводе LL=0,4МПа в течении 2 мин (порыв трубопровода);
- сигнализация предупредительная низкого значения давления до и после электроприводной запорной арматуры;
- автоматическое закрытие электроприводной запорной арматуры 2-ГКЗ-XV-002, 2-ГКЗ-XV-003 при аварийно-высоком давлении трубопровода;
- дистанционное и местное управление электроприводной запорной арматурой;
- известительная сигнализация режима управления (местный/дистанционный), положения (открыта/закрыта и неисправности, в т. ч. заклинивания) электроприводной запорной арматуры.

**Контроль загазованности**

На открытых площадках отключающей арматуры с электроприводом 2-ГКЗ-XV-002, 2-ГКЗ-XV-003 предусматривается установить сигнализаторы загазованности по периметру зоны класса В-1г. Сигнализаторы предусматривается установить на высоте 0,5-1,0 м от поверхности покрытия площадки. При загазованности 20 % НКПВ на площадке подается предупредительный, а при 50 % НКПВ – аварийный (световой и звуковой) сигналы по месту установки датчиков и в операторную.

Схема автоматизации функциональная приведена на чертеже 1576-П-АСУ-0001, (Том 3.2).

Схема структурная комплекса технических средств АСУТП приведена на чертеже 1576-П-АСУ-0002, (Том 3.2).

## 5 Сведения о потребностях производства в сырьевых ресурсах и источниках их поступления, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах

Основными потребителями электроэнергии являются электроприемники: электродвигатели задвижек площадок отключающей арматуры (ПК64+25,00, ПК74+30,00).

**Таблица 1 - Основные показатели установленной и расчетной мощности**

Наименование показателей	Величина показателя	
	Площадка отключающей арматуры с электроприводом ПК64+25,00	Площадка отключающей арматуры с электроприводом ПК70+30,00
1. Напряжение сети	0,4 кВ	0,4 кВ
2. Расчетные максимальные нагрузки на 400 В:		
– активная, кВт	1,03	1,03
– реактивная, кВАр	2,45	2,45
– полная, кВА	2,66	2,66
3. Коэффициент мощности $\cos \varphi$	0,4	0,4
4. Электропотребление тыс. кВт. ч	9,02	9,02

Вода для технологических процессов не используется.

## 6 Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства

Для эксплуатации объекта требуется использование природного газа.

Основные показатели и данные по мощностям приведены в основных разделах проектной документации.

В процессе строительства и эксплуатации образуются и накапливаются различные виды отходов, которые являются потенциальными загрязнителями окружающей среды.

Сведения о виде, составе и планируемом объеме отходов производства и мероприятия по обращению с отходами приведены в разделе 6. «Мероприятия по охране окружающей среды».

## 7 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Электроснабжение проектируемых сооружений предусматривается от ранее запроектированных возобновляемых источников электроэнергии (ВИЭ) на базе ветрогенераторов и солнечных батарей, работающих в буфере с аккумуляторными батареями:

– площадка отключающей арматуры с электроприводом ПК64+25,00 (ВИЭ N5, существующее, проект 0915 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи»);

– площадка отключающей арматуры с электроприводом ПК74+30 (ВИЭ N6, существующее, проект 0915 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи»).

### **8 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды), - в случае изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута, заключения договора аренды (субаренды)**

Проектом не предусматривается изъятие земельных участков для государственных или муниципальных нужд, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды).

### **9 Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства**

Объект строительства расположен в границах Тюменской области, Ямало-Ненецкого автономного округа, Тазовского района на землях сельскохозяйственного назначения, землях промышленности.

Земли лесного фонда, особо охраняемых природных территорий на участках проведения работ отсутствуют.

Размещение проектируемых объектов на землях сельскохозяйственного назначения связано с добычей полезных ископаемых и необходимостью обустройства Восточно-Тазовского газоконденсатного месторождения.

Выбранный вариант размещения проектируемого объекта является оптимальным и предполагает минимальное изъятие земель. Вариант расположения объекта на землях иных категорий отсутствует.

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений, осуществляется при наличии утвержденного проекта рекультивации таких земель для нужд сельского хозяйства без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий, в соответствии со Статьей 78 п.2 Земельного кодекса РФ.

Строительство проектируемых площадных сооружений потребует перевода земельных участков сельскохозяйственного назначения в категорию земель промышленности, в соответствии со Статьей 7 п.1 Федерального закона № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую».

### **10 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков, - в случаях, установленных законодательством Российской Федерации**

Размещение проектируемого объекта на землях сельскохозяйственного назначения осуществляется при условии согласия землепользователей, возмещении убытков и упущенной выгоды за временное занятие земель.

## 11 Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований

В разработанной проектной документации не использованы решения, нарушающие права патентообладателей и авторов изобретений.

## 12 Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта

Основные технико-экономические показатели проекта приведены в Таблице 2.

**Таблица 2 – Технико-экономические показатели проекта**

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Площадка отключающей арматуры ПК64+25,00 в условных границах проектирования	га	0.0326
Площадка отключающей арматуры ПК74+30,00	га	0.0284
Лупинг газопровода пластового газа от точки врезки N4 до точки врезки N6, DN200, L=5100м	км	5,100
Лупинг газопровода пластового газа от точки врезки N4 до точки врезки N6, DN250, L=5685м	км	5,685
Протяженность кабельной эстакады до площадки отключающей арматуры 64+25	км	0,07
Протяженность кабельной эстакады до площадки отключающей арматуры 74+30	км	0,08
Уровень ответственности проектируемого объекта капитального строительства	-	Повышенный

## 13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки специальных технических условий

В данном проекте разработка специальных технических условий не предусматривается.

## 14 Данные о численности работников на объекте капитального строительства и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест

Тазовского ГКМ согласно проектным решениям нет.

В основу разработки численности по обслуживанию проектируемых объектов и сооружений системы транспорта пластового газа Восточно-Тазовского ГКМ положены анализ количества и состава технологических объектов и сооружений с учетом автоматизации производственного процесса, а также регламент их работы.

Формирование штатной численности обуславливается набором сооружений, оборудования и организационной структурой.

По своему функциональному назначению персонал системы добычи и сбора газа и газового конденсата Восточно-Тазовского ГКМ делится на несколько категорий:

- административный персонал: начальник участка, заместитель начальника участка;
- основной производственный персонал: старший мастер по добыче газа и конденсата, оператор по добыче газа и конденсата;
- обслуживающий (вспомогательный) персонал: слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике, электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования, обходчик линейный.

Административный персонал обеспечивает содержание в исправном состоянии и надежную эксплуатацию комплекса, средств связи, программного и аппаратного обеспечения АСУ ТП, оборудования, механизмов, производственных и подсобных зданий. В его задачи входит:

- выполнение производственных планов;
  - проведение работ по техническому совершенствованию эксплуатируемых объектов;
  - обеспечение качественного и своевременного проведения планово-предупредительных ремонтов;
  - организация и контроль соблюдения технологических режимов, выполнения правил технической эксплуатации, охраны труда и требований взрывопожарной безопасности;
  - обеспечение деятельности Восточно-Тазовского ГКМ при аварийных и чрезвычайных ситуациях;
  - составление установленной отчетности по ремонтно-восстановительным работам.
- Основной производственный персонал. В его задачи входит:
- обслуживание объектов и оборудования комплекса транспорта пластового газа;
  - обеспечение безаварийной и бесперебойной работы оборудования;
  - контроль и поддержание оптимальных технологических режимов в работе оборудования;
  - содержание в исправном состоянии механического оборудования, контрольно-измерительных приборов и другого оборудования системы транспорта пластового газа.

Обслуживающий (вспомогательный) персонал. В его задачи входит обеспечение выполнения вспомогательных работ, необходимых для безаварийной и эффективной эксплуатации как отдельного оборудования и сооружений, так и всего комплекса добычи, сбора и транспорта пластового газа Восточно-Тазовского ГКМ в целом.

Численность существующего персонала, задействованного на обслуживании проектируемых объектов и сооружений, составлена исходя из условий организации работы в две вахты по две смены в сутки на непрерывном производстве.

Количество рабочих мест соответствует количеству применяемого оборудования (агрегатов) и зонам обслуживания. Одновременно определяется количество и удельный вес рабочих мест с тяжелыми и вредными условиями труда, работающие на которых в соответствии с действующим законодательством должны получать льготы и компенсации.

Рабочие места руководителей, специалистов и служащих, и их оснащение соответствуют действующим нормативам и функциям аппарата управления производством и предприятием.

Определение численного и профессионально-квалификационного состава работающих выполняется с учетом количества рабочих мест, сфер обслуживания, сменности производства, а также условий труда и планируемой подменой на невыходы работающих.

Обслуживание проектируемых объектов транспорта пластового газа Восточно-Тазовского ГКМ будет производиться существующим собственным персоналом ЦДГК

ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» без привлечения дополнительного проектируемого собственного персонала и персонала сторонних подрядных организаций.



Существующая численность собственного персонала ЦДГГК, привлекаемого для обслуживания проектируемых объектов и сооружений транспорта пластового газа Восточно-Тазовского ГКМ, согласно проекта составит 36 человек. Наибольшей сменой по количеству персонала является первая смена.

Коды профессий и должностей эксплуатационного персонала в таблице 1 определены на основании ОК 016-94 Общероссийского классификатора профессий рабочих, должностей служащих и тарифных разрядов, ОКПДТР.

Группы производственного процесса работников определены в проекте согласно таблице 2 свода правил СП 44.13330.2011 «Административные и бытовые здания», актуализированная редакция СНиП 2.09.04-87.

Существующая численность собственного персонала ЦДГГК, привлекаемого для обслуживания проектируемых объектов и сооружений по проекту «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3», представлена в таблице (Таблица 3).

**Таблица 3 - Существующая численность собственного персонала ЦДГГК, привлекаемого для обслуживания проектируемых объектов и сооружений по проекту «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3»**

Существующий профессиональный состав	Кол-во чел., всего	В том числе, чел						Группа производственных процессов
		I Вахта			II Вахта			
		I смена	II смена	Резерв (полмена)	I смена	II смена	Резерв	
<b>Цех добычи газа и газового конденсата</b>								
<b>Участок добычи УВС</b>								
Начальник участка (в промышленности), код 25080	1	1	-	-	-	-	-	1а
Заместитель начальника участка (в промышленности), код 25080-03	1	-	-	-	1	-	-	1а
Старший мастер по добыче газа и конденсата, код 23870-06	2	1	-	-	1	-	-	1а
Оператор по добыче газа и конденсата, код 15824	16	4	4	-	4	4	-	2г
Слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике, код 18494 (по обслуживанию скважин, АР, ГГГ и других объектов)	6	2	1	-	2	1	-	2г
Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования, код 19861	6	3	-	-	3	-	-	2г
<b>Итого:</b>	<b>32</b>	<b>11</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>11</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	
<b>Линейно-эксплуатационный участок</b>								
Обходчик линейный, код 15404	4	2	-	-	2	-	-	1в
<b>Итого:</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	

Существующий профессиональный состав	Кол-во чел., всего	В том числе, чел						Группа производственных процессов
		I Вахта			II Вахта			
		Исмена	II смена	Резерв (полмена)	Исмена	II смена	Резерв	
<b>ВСЕГО по ПРОЕКТУ</b>	<b>36</b>	<b>13</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>13</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	

## 15 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов

При разработке проектной документации использовались следующие программные средства:

- AutoCAD 2016 ENG NLM – Система автоматизированного проектирования (САПР) для черчения, детализации и концептуального проектирования.

- NormaCS – Предназначена для хранения, поиска и отображения текстов и реквизитов нормативных документов, а также стандартов, применяемых на территории РФ.

- Справочно-расчетная система ПВ-безопасности – Версия 3.X Release 2.0 Soryright(C).

- Для расчетов токов короткого замыкания (для выбора оборудования) был использован программный комплекс Energy V3.5.0.527, разработанный ЗАО «СиСофтДивелопмент».

Для выполнения расчетов конструктивных элементов, проектируемых ВЛ использован Программный комплекс САПР ЛЭП-2014 (ГК «Русский САПР», г. Москва).

Программы, используемые при выпуске раздела «Силовое электрооборудование»:

- DIALux 4.1 – расчет освещения;
- ElectricCS Storm – расчет молниезащиты;
- Rep – расчет нагрузок.

Программы, используемые при выпуске разделов «Архитектурные решения» и «Конструктивные и объемно-планировочные решения».

Программный комплекс архитектурно-строительного проектирования зданий и сооружений Ing + в составе программ:

- MicroFE (разработчик – ООО «Техсофт», г.Москва);
- СТАТИКА (разработчик – ООО «Техсофт», г.Москва).
- РОК '2008 Теплотехнический расчет ограждающих конструкций.

При разработке генплана использовался программный комплекс GeoniCS 2017.

- АСМ СЗМА "АРБИТР" Программный комплекс автоматизированного структурно-логического моделирования и расчета показателей надежности и безопасности систем большой размерности и высокой структурной сложности ОАО «СПИК СЗМА» г. Санкт-Петербург.

- При разработке раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»:

- при расчете класса опасности отходов использовалась ИНТЕГРАЛ 2001-2006, версия 2.1;

- при определении отходов от автотранспорта - ИНТЕГРАЛ 2004, версия 2.0;

- УПРЗА «Эколог», версия 3.1. программа расчета загрязнения атмосферы;

- «Эколог-шум», версия 2.1.0.2621 программа оценки звукового давления в отдельных точках и на расчетных площадках.

## **16 Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов**

Проектом не предусмотрено поэтапное строительство и ввод объектов.

## **17 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, строений и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения**

В данном проекте сноса зданий, строений и сооружений, переселение людей, перенос сетей инженерно-технического обеспечения не предусматривается.

## **18 Идентификационные признаки объекта капитального строительства**

Идентификационные признаки объекта капитального строительства приведены в Приложении В.

## **19 Перечень документов по стандартизации, используемых полностью или частично на добровольной основе для соблюдения требований технических регламентов**

Федеральный закон от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

Документы в области стандартизации, утвержденные приказом Росстандарта от 13.02.2023 №318

Федеральный закон от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Документы в области стандартизации, утвержденные приказом Росстандарта от 02.04.2020 №687

## **20 Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с действующими нормативными документами**

Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий и с соблюдением технических условий.

## **21 Сведения о разделах и пунктах проектной документации, содержащих решения и мероприятия по обеспечению соблюдения требований: энергетической эффективности и оснащенности зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов; промышленной безопасности - для опасных производственных объектов**

Проектом предусмотрена разработка разделов, содержащих решения и мероприятия по обеспечению требований энергетической эффективности и оснащенности зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов:

- Том 4.3 «Конструктивные решения»;
- Том 4.4.1 «Система электроснабжения»;
- Том 3.1 «Технологические решения»;
- Том 10.1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Том 10.3.1 «Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Том 10.3.2 «Расчетно-пояснительная записка к декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Том 10.3.3 «Информационный лист к декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Том 10.4 «Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности»;
- Том 10.5 «Перечень мероприятий по противодействию терроризму».

## **22 Сведения о наличии проекта рекультивации земель**

Проектом предусмотрена разработка Тома 10.2 «Проект рекультивации земель».

## Приложение А

### ПЕРЕЧЕНЬ

#### законодательных актов РФ и нормативных документов

ГОСТ Р 51164-98. «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии».

ГОСТ 12.1.010-76. «Взрывоопасность. Общие требования».

ГОСТ 12.1.007-76 «ССБТ. Вредные вещества. Классификация и общие требования к безопасности».

ГОСТ 12.2.085-2002. Сосуды, работающие под давлением. Клапаны предохранительные. Требования безопасности

СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы».

СП 86.13330.2014 «Магистральные трубопроводы».

СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий».

СНиП 3.05.05-84. «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы».

СП 28.13330.2012 «Защита строительных конструкций от коррозии».

СНиП 3.04.03-85. «Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии»

СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов».

СП 25.13330.2012 «Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах»

СП 116.13330.2012 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов».

СП 131.13330.2020 «Строительная климатология».

ВСН 006-89. «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Сварка».

ВСН 005-88 «Строительство промысловых стальных трубопроводов. Технология и организация».

ВСН 011-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Очистка полости и испытание».

ВСН 012-88, часть 1 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Контроль качества и приемка работ».

ПУЭ, шестое издание. Правила устройства электроустановок.

СП 12.13130.2009. «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности».

СП 5.13130.2009. «Система противопожарной защиты. Установка пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования».

ППБО -85. «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности».

СО 153-34.21.122-2003. «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».

РД 39-0148311-605-86 «Унифицированные технологические схемы сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды нефтедобывающих районов».

У-ТБ-06-85. Указания по выбору расчёту и установке предохранительных клапанов. Книга 2.

Временная методика расчёта количества выбросов через предохранительные клапаны.

Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Приказ Министерства регионального развития РФ от 01.04.2008 г. №36 «О порядке разработки и согласования специальных технических условий для разработки проектной документации на объектах капитального строительства».

Федеральный закон от 30.12.2009 №384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;

Распоряжение Правительства РФ №1047 от 21.06.2010 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил, в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

## Приложение Б

### Задание на проектирование

Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипростокнефть»

Приложение № 1 к договору подряда  
№ 0203/23 от «23» марта 2023 г.

**СОГЛАСОВАНО:**  
Генеральный директор  
АО «Гипростокнефть»

  
Ф.Н. Тепляков

МП

**УТВЕРЖДАЮ:**

Генеральный директор  
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»

  
С.М. Васильев

МП

индивидуальный предприниматель  
для размещения и финансирования  
по договору подряда от 05.03.2022  
№ 2022-4-578

#### ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

по объекту: «Восточно-Тазовское месторождение, Объекты добычи»  
Линия газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3»

№	Наименование требований	Содержание требований
	<b>I. Общие данные</b>	
1	Основание для проектирования	1.1. Решение ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»
2	Заказчик	2.1. Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ») Почтовый адрес: Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Тарасова, 28. Тел. (34997) 45-400, факс 45-049. ОГРН: 1058901201920 ИНН: 8911020768
3	Проектная организация	3.1. Проектная организация должна состоять в саморегулирующей организации и иметь допуск к производству работ по подготовке проектной документации и проведению инженерных изысканий, в том числе на особо опасных, технически сложных и уникальных объектах. 3.2. При проведении изысканий поверхностных источников водоснабжения и приемников сточных вод, организация должна иметь лицензию Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды. 3.3. Проектная организация должна быть сертифицирована в соответствии с ГОСТ ISO 9001.
4	Исходные данные	4.1 При проведении работ руководствоваться в том числе существующим проектом АО «Гипростокнефть» «Восточно-Тазовское месторождение, Объекты добычи» шифр 0915-П.
5	Вид работ	5.1. Новое строительство
6	Стадии проектирования	6.1. Инженерные изыскания 6.2. Организация и проведение общественных слушаний 6.3. Разработка проектной документации 6.4. Разработка проекта планировки и межевания территории 6.5. Разработка рыбохозяйственного раздела 6.6. Разработка рабочей документации 6.7. Корректировка технологического регламента 6.8. Сопровождение проведения государственной экологической экспертизы проектной документации 6.9. Сопровождение проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 4, ИД 427685821.



Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипрвостокнефть»

7	Местоположение объекта, здания, сооружения	7.1. Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район, Восточно-Тазовское месторождение.
8	Требования к выделению этапов строительства объекта	8.1. Предусмотреть выделение этапов строительства для объектов, составляющих единый технологический цикл, которые возможно ввести в эксплуатацию после завершения работ и эксплуатировать автономно, то есть независимо от строительства иных объектов капитального строительства 8.2. В целях снижения объема незавершенного строительства в процессе работ обеспечить минимизацию этапов строительства. Выделение этапов строительства обосновать и согласовать с Заказчиком.
9	Сроки проектирования и строительства объекта	9.1 Сроки начала и окончания проектно-изыскательских работ - в соответствии с графиком работ.
10	Основные технико-экономические показатели объекта	10.1 Лупинг газопровода пластового газа (Ррасч=16МПа) надземного исполнения, от Куста 1 до Куста 3 (ориентировочная протяженность 11,2 км) - рассмотреть возможность расширения существующей эстакады газопровода пластового газа ГК1 от Куста 1 до Куста 3 для прокладки лупинга; - предусмотреть узлы запуска/приема СОД, максимально использовать существующую инфраструктуру камер запуска/приема СОД; - выполнить теплогидравлический расчет трубопровода, с оценкой необходимости монтажа теплоизоляции. Согласовать расчет с ПТО Заказчика. При необходимости, предусмотреть монтаж съемной теплоизоляции. Строительно-монтажные работы по монтажу теплоизоляции выделить в отдельный этап строительства; - принципиальную технологическую схему согласовать с Заказчиком. 10.2. Основные технико-экономические показатели определить проектом. 10.3. Диаметр и толщину стенки трубопровода определить гидравлическим расчетом, согласовать с Заказчиком. 10.4. Предусмотреть на камере запуска и приема очистного устройства противовылетные устройства; 10.5. Предусмотреть проектирование берегоукрепительных защитных сооружений на подводном переходе газопровода-шлейфа через р.Либяха, проектирование защитного обвалования переходов газопровода-шлейфа через р.Либяха; 10.6. Сметную стоимость строительства определить на основании приказа №426/пр базисно-индексным методом в пересчете на текущие цены с обязательным выделением затрат труда рабочих и ЭММ.
11	Идентификационные признаки объекта	11.1. Идентификационные признаки проектируемого объекта, в соответствии с требованиями части 1 статьи 4 Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений». 11.2. Уровни ответственности зданий и сооружений определить проектом. Идентификационные признаки объектов подлежат уточнению при проведении проектных работ. Уточненные признаки подлежат обязательному согласованию заказчиком проектной документации.
12	Необходимость выполнения инженерных изысканий для подготовки проектной (рабочей) документации	12.1. Выполнить полный комплексные инженерные изыскания для разработки проектной документации и прохождения государственной экспертизы проектной документации (геодезические, геологические, экологические, гидрометеорологические и иные необходимые виды ИИ).

Согласовано в СЗД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 4, ИД 427635821.



Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипростокнефть»

		<p>12.2. Инженерно-геодезические изыскания выполнить в соответствии с требованием нормативных документов СП 47.13330.2016, СП 11-105-97, СП 11-104-97, ВСН 30-81, СП 126.13330.2017.</p> <p>Инженерно-геодезические изыскания выполнить в системе координат 1963 года, 6 градусная зона, район W, зона 4, система высот Балтийская 1977г.</p> <p>12.3. После выполнения инженерно-геодезических изысканий на контроль предоставить (кроки, абрисы, ведомости вычислений теодолитных ходов, результаты спутниковых наблюдений, черновые варианты графических материалов (схемы площадок в масштабе) прочую релевантную информацию и материалы).</p> <p>12.4. При разработке Программы ИГДИ представить обоснования указанного объема (площади) ИГДИ в соответствии с нормами на проектирование.</p> <p>12.5. Выполнить заложение пунктов опорной съёмочной сети согласно требований к заложению пунктов долговременной сохранности по ВСН 30-81 в количестве достаточном для использования их в качестве пунктов геодезической разбивочной основы при реализации проекта (строительно-монтажных работах) в соответствии с СП 126.13330.2017.</p> <p>12.6. Технический отчет по ИГДИ должен содержать схему закрепления и каталог координат точек съёмочного обоснования, точек закрепления трасс и площадок. Проектно-изыскательская организация не менее, чем за 10 дней до начала сдачи закрепительных знаков и реперов, установленных при производстве инженерных изысканий трасс и площадок, обязана письменно поставить в известность заказчика о месте и времени встречи.</p> <p>12.7. Выполнить съёмку всех надземных и подземных вдоль трассовых и пересекаемых инженерных коммуникаций с указанием их техникой характеристики, владельцев коммуникаций, в масштабе 1:500. Согласовать с собственниками характеристики данных коммуникаций, в отчете по инженерным изысканиям (текстовой и графической части) указать характеристики коммуникаций, собственников и их контактную информацию. Дополнительно указать по пересекаемым линиям ВЛ местоположение двух крайних к проектируемому объекту опор, высотой подвески верхних и нижних проводов на опорах и в местах пересечения с проектируемым объектом, материал и форму опор, количество проводов, наименование фидеров, номер опор, температуру, при которой выполнен замер провиса проводов.</p> <p>12.8. Технический отчёт об ИГИ и ИГДИ должен отвечать требованиям СП 47.13330.2016. "Инженерные изыскания для строительства. Основные положения, СП 11-103-97, СП 11-103-97, СП 11-105-97 часть IV.</p> <p>12.9. Организацией, выполняющей инженерные изыскания, оформляются все необходимая разрешительная документация, в том числе сертификаты для проведения изыскательских работ.</p> <p>12.10. В рамках подготовки выполнения инженерных изысканий разработать Задание на выполнение инженерных изысканий.</p> <p>12.11. На стадии инженерных изысканий получить все согласования надзорных органов исполнительной власти, необходимые для получения положительного результата при прохождении государственной экспертизы.</p> <p>12.12. Программу комплексных инженерных изысканий утвердить у Заказчика.</p> <p>12.13. С целью получения объективной информации о земельных участках, поставленных на государственный кадастровый учет и</p>
--	--	--

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 4, ИД 427685821.





Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипровостокнефть»

		<p>выявления случаев наложения проектируемых объектов на земельные участки других землепользователей, подрядчик обязан сделать запрос сведений ГКУ (государственного кадастрового учета) земельных участков через официальный сайт Росреестра и данных об участках, внесенных в базу государственного лесного реестра в ГКУ «Ресурсы Ямала».</p> <p>12.14. При разработке Программы Инженерно-геодезических изысканий (ИГДИ) указать границу территории ИГДИ и представить ее в координатном (каталог угловых и поворотных точек границы ИГДИ) и графическом виде (MapInfo).</p> <p>12.15. Выполнить комплекс историко-культурных изысканий. Результаты историко-культурной экспертизы согласовать с СО ОКН ЯНАО.</p> <p>12.16. Подготовить описания ЗОУИТ в соответствии с ЗК РФ ст.106 п.11.</p>
13	Требования к выполнению землеустроительных и кадастровых работ	<p>13.1. Согласовать с Заказчиком: границы земельных участков, площади земельных участков, наименование/вид разрешенного использования земельных участков под проектируемые объекты (границы должны быть предоставлены в формате программы MapInfo Professional в системе координат 1963г., в соответствующей зоне района).</p> <p>13.2. Испрашиваемые участки должны быть запроектированы с учетом земельных участков ранее отведенных и отводящихся под ранее запроектированные объекты.</p>
14	Требования к вариантной проработке и формированию основных технических решений (ОТР)	14.1. Не требуется.
15	Особые условия строительства	<p>15.1. При проведении проектно-изыскательских работ учесть:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- условия районов Крайнего Севера;</li> <li>- сложные метеорологические, инженерно-геологические и природно-климатические условия;</li> <li>- наличие многолетнемерзлых пород.</li> </ul>
16	Особые требования к проектированию	<p>16.1. С целью своевременного обеспечения объекта строительства проектной документацией разработать и согласовать с Заказчиком календарно-сетевой график выполнения проектно-изыскательских работ.</p> <p>16.2. При разработке документации определить климатический подрайон согласно СП 131.13330.</p> <p>16.3. В составе проектной документации указывать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- расчетные сроки службы и ресурсы проектируемых сооружений;</li> <li>- требования к срокам службы применяемого оборудования и технических устройств.</li> </ul> <p>16.4. При разработке документации применять оборудование и технические устройства со сроком службы не менее 20 лет.</p> <p>16.5. Выполнить оценку соответствия принимаемых технических решений критериям климатических проектов в соответствии с Федеральным законом от 02.07.2021 № 296-ФЗ "Об ограничении выбросов парниковых газов" и др. нормативных документов и дать предложения по вариантам достижения такого соответствия.</p> <p>16.6. Выполнить оценку соответствия принимаемых технических решений критериям проектов устойчивого развития в соответствии с требованиями Постановления Правительства от 21.09.2021 №1587 "Об утверждении критериев проектов устойчивого (в том числе зеленого) развития в Российской Федерации и требований к системе верификации проектов устойчивого (в том числе зеленого) развития в Российской Федерации" и др. нормативных документов и дать</p>

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 4, ИД 427685821.



Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипровостокнефть»

	<p>предложения по вариантам достижения такого соответствия.</p> <p>16.7. В составе проектной документации предоставить предварительные спецификации, технические требования и опросные листы на основное технологическое оборудование длительного срока изготовления без указания конкретных производителей оборудования, патентованных марок, наименований и технических условий, принятых на отдельно взятых предприятиях или группах предприятий.</p> <p>16.8. В составе рабочей документации представить спецификации, технические требования и опросные листы на технологическое оборудование без указания конкретных производителей оборудования, патентованных марок, наименований и технических условий, принятых на отдельно взятых предприятиях или группах предприятий.</p> <p>16.9. В спецификациях, технических требованиях и опросных листах указать критически важные технические и эксплуатационные параметры оборудования и материалов.</p> <p>16.10. Предоставить рекомендации по оптимальному выбору изготовителя сложного технологического оборудования.</p> <p>16.11. В составе рабочей документации выполнить сборники заказных спецификаций оборудования, выделив оборудование поставки Заказчика и поставки подрядчика.</p> <p>16.12. Порядок и требования к оформлению перечня и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- заказные спецификации выполнить отдельной книгой в формате электронной таблицы Excel с группировкой по разделам номенклатуры;</li> <li>- оформить отдельной книгой сборник опросных листов и заданий заводам-изготовителям.</li> </ul> <p>16.13. В случае возникновения изменений в рабочей документации Проектировщик обязан выдавать обновленную версию единого файла с указанием исключённых/добавленных позиций.</p> <p>16.14. При разработке технических требований и опросных листов на оборудование предусмотреть гарантийные обязательства: не менее 24 месяцев со дня ввода в эксплуатацию.</p> <p>16.15. В составе заказной документации на оборудование и технические средства указывать требование к предоставлению следующих разрешительных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- документы, подтверждающие соответствие (сертификат либо декларация) требованиям технических регламентов национальных, либо Таможенного союза);</li> <li>- действующее разрешение на применение, выданное Ростехнадзором в комплекте: <ul style="list-style-type: none"> <li>- с заключением экспертизы промышленной безопасности и копией письма о его утверждении и регистрации (для случаев, когда заключение указано в разрешении как основание для выдачи разрешения на применение);</li> <li>- с копией сертификата ГОСТ Р в случае, если продукция подлежит обязательной сертификации в системе ГОСТ Р, или подлежала до вступления в силу соответствующего технического регламента, при условии, что сертификат ГОСТ Р выдан также до вступления в силу соответствующего технического регламента);</li> <li>- копии заключения экспертизы промышленной безопасности, зарегистрированного в Ростехнадзоре не ранее 01.01.2014 (для продукции, изготовленной после 01.01.2014);</li> <li>- комплект эксплуатационной документации на русском языке.</li> </ul> </li> </ul> <p>16.16. Расчеты технологических процессов выполнять с применением сертифицированных программных продуктов.</p> <p>16.17. По запросу Заказчика своевременно предоставлять</p>
--	---

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 4, ИД 427685821.



Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
 между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипрвостокнефть»

		<p>оформленные расчёты (в том числе в редактируемом формате), обосновывающие принятые проектные решения.</p> <p>16.18. Обосновать и представить пообъектно (в виде таблиц) потребность в общераспространенных полезных ископаемых (песках, торфах) для строительства и рекультивации всех проектируемых объектов.</p> <p>16.19. Разработать отдельным разделом, согласовать с землепользователями и муниципальными органами власти проект рекультивации нарушенных земель. Отдельным этапом выделить техническую рекультивацию. В проектной документации отразить: выполнение технической рекультивации предусмотрено после окончания строительно-монтажных работ в целом по объекту без привязки к этапам строительства (при необходимости - биологическую рекультивацию).</p> <p>16.20. Выполнить сбор и подготовку исходно-разрешительной документации, установленной законодательными и иными нормативными правовыми актами, которые следует представлять в составе документов, направляемых на государственную экспертизу проектной документации.</p> <p>16.21. Обеспечить сопровождение и согласование проектной документации в органах государственной экспертизы проектов.</p> <p>16.22. Обеспечить внесение изменений в РД по результатам получения и согласования КД на оборудование.</p>
17	Требования о применении при разработке проектной документации документов в области стандартизации, не включенных в перечни документов на подтверждение соответствия требованиям технических регламентов.	<p>17.1. Документацию выполнить с учётом требований руководящих документов ПАО «НОВАТЭК», в том числе Требования к объёму и составу работ по инженерным изысканиям, выполняемым для объектов обустройства месторождений ПАО «НОВАТЭК», Требования к составу и содержанию разделов проектной документации для объектов обустройства месторождений ПАО «НОВАТЭК» и Требования к составу и содержанию разделов рабочей документации для объектов обустройства месторождений ПАО «НОВАТЭК». Перечень руководящих документов предоставляется дополнительно.</p>
	<b>II. Требования к проектным решениям</b>	
18	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<p>18.1. Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный.</p> <p>18.2. Принятые технологии и оборудование должны соответствовать законодательным и нормативно-правовым актам, действующим на территории Российской Федерации.</p> <p>18.3. Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат.</p> <p>18.4. Предусмотреть требования о технологических решениях, направленных на предотвращение (сокращение) выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, использование малоотходных технологий и экологически эффективных методов обращения с отходами производства и потребления и обеспечивающих соблюдение нормативов допустимого воздействия на окружающую среду.</p> <p>18.5. Предусмотреть использование малолюдных, энергосберегающих, экологически чистых технологий.</p> <p>18.6. Выполнить расчёты на прочность, деформативность, устойчивость, толщины стенки, скорости коррозии и срока службы трубопровода.</p> <p>18.7. Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке в соответствии Федеральным законом №184-ФЗ «О техническом регулировании» от 27.12.2002г.</p>

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
 Версия документа 4, ИД 427685821.



Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипрвостокнефть»

		<p>Технологические процессы производства должны быть максимально автоматизированы.</p> <p>18.8. Предусмотреть оснащение объекта обтюраторами (поворотные или отковые заглушки) на всех линиях входа и выхода рабочей среды технологических объектов и аппаратов, для обеспечения безопасного и быстрого выполнения газоопасных работ, а также подготовке к наружному и внутреннему осмотру и гидрониспытанию аппаратов и трубопроводов.</p> <p>18.9. Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов.</p> <p>18.10. Технические решения должны учитывать возможность максимального применения отечественного оборудования и материалов и привлечения российских подрядных организаций</p>
19	Требования к схеме планировочной организации земельного участка	<p>19.1. Разработать раздел «Схема планировочной организации земельного участка» в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87.</p> <p>19.2. Выполнить обоснование границ санитарно-защитных зон.</p> <p>19.3. Расположение проектируемых площадок выполнить с учетом рационального размещения с точки зрения гидрологических, инженерно-геологических условий местности, а также оценки экологических и социальных последствий осуществления проекта, исходя из требований санитарных и противопожарных разрывов, а также эксплуатационной надежности объекта</p> <p>19.4. Зонирование территории выполнить с учётом розы ветров.</p> <p>19.5. Обосновать решения по инженерной подготовке территории, организации рельефа вертикальной планировки, благоустройству территории.</p>
20	Требования к проекту полосы отвода	<p>20.1 Разработать раздел «Проект полосы отвода» в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87.</p> <p>20.2. Выполнить обоснование пересечений с естественными и искусственными преградами с использованием экономически обоснованных и современных способов. Способы пересечек согласовать с заказчиком.</p> <p>20.3. Предусмотреть устройства пересечения линейных объектов путями касания оленей.</p>
21	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>21.1. Архитектурно-планировочные решения, конструктивные и инженерные решения должны соответствовать действующим нормативным требованиям по безопасной эксплуатации зданий и сооружений, охране труда, санитарным правилам и нормам. Применять наименее материалоемкие конструктивные решения.</p> <p>21.2. Предусмотреть мероприятия, исключаящие растепление многолетнемерзлых пород в зоне коммуникаций. При необходимости, применить термостабилизацию грунтов.</p> <p>21.3. Предусмотреть инженерные (технические) методы ограничения риска воздействия на работников опасностей, связанных с падением работников с высоты, в соответствии с Приказом Минтруда России от 16.11.2020 N 782н "Об утверждении Правил по охране труда при работе на высоте."</p>

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 4, ИД 427685821.



Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
 между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «ГипрОВОСТОКнефть»

22	Требования к инженерно-техническим решениям электроснабжения объекта	<p>22.1. Разработать раздел «Система электроснабжения» в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87. Проектирование объектов системы энергоснабжения выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов и в соответствии с техническими требованиями и техническими условиями.</p> <p>22.2. Электроснабжение кустов скважин выполнить от автономных источников питания на базе возобновляемых источников энергии.</p> <p>22.3. Выполнить проверочные расчеты систем молниезащиты, при необходимости предусмотреть проектом дополнительные молниеотводы, оснащенные площадками обслуживания.</p> <p>22.4. Проектирование системы электроснабжения, заземления и уравнивания потенциалов выполнить в соответствии с ПУЭ.</p> <p>22.5. Выполнить анализ существующих систем и сетей энергоснабжения в районе строительства (наличие резерва мощности, возможность подключения и т.д.). Обосновать расчетом применение ВИЭ с существующими характеристиками.</p> <p>22.6. Выполнить заземление всего вновь устанавливаемого электротехнического и технологического оборудования.</p> <p>22.7. Проектные решения согласовать с отделом главного энергетика и службой связи и АСУ.</p>
23	Требования энергосбережению по	<p>23.1 Раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов» выполнить в соответствии с требованиями Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденным постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87.</p> <p>23.2 Разработку раздела выполнить согласно требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».</p> <p>23.3 Предусмотреть учет энергозатрат на собственные нужды предприятия.</p> <p>23.4 Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов.</p> <p>23.5 Предусмотреть развитие системы технической диагностики.</p> <p>23.6 В разделе представить сводные показатели энергоэффективности принятых решений в соответствующих частях проекта. Сводные показатели должны быть сопоставлены с нормативными показателями удельного расхода энергии.</p> <p>23.7 В текстовой части раздела должны содержаться:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- общая энергетическая характеристика запроектированного объекта;</li> <li>- сведения о проектных решениях, направленных на повышение эффективности использования энергии;</li> <li>- описание решений по строительным конструкциям, расчетные теплофизические показатели по которым отличны от показателей СП 50.13330;</li> <li>- принятые системы отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха, сведения о наличии приборов учета и регулирования, обеспечивающих эффективное использование энергии;</li> </ul>

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
 Версия документа 4, ИД 427685821.



Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипрвостокнефть»

		<p>- специальные приемы повышения энергоэффективности здания: устройства по пассивному использованию солнечной энергии, системы утилизации тепла вытяжного воздуха, теплоизоляция трубопроводов отопления и горячего водоснабжения, проходящих в холодных подвалах, применение тепловых насосов и прочее;</p> <p>информация о выборе и размещении источников энергоснабжения объекта. При выборе автономных источников электроэнергии для системы энергоснабжения вместо централизованных приводится технико-экономическое обоснование;</p> <p>- сопоставление проектных решений и технико-экономических показателей в части энергопотребления в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области капитального строительства.</p> <p>23.8. При необходимости, разработать энергетический паспорт объекта.</p>
24	<p>Автоматизация технологических процессов, метрологическое обеспечение и организации измерений углеводородных сред, связь</p>	<p>24.1. Автоматизация технологических процессов:</p> <p>Системы автоматизации объектов добычи и линейных объектов проектировать как расширение проекта «Восточно-Тазовского месторождения. Объекты добычи», проектный институт АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» шифр 0915.</p> <p>Проектом предусмотреть расширение, существующей системы телемеханики на базе возобновляемых источников электроэнергии, в части передачи сигналов и реализации управления узлом запорной арматуры расположенного на ПК323+00.00 с АРМ оператора СТМ ВТМ ООО НПФ «Вымпел», шифр 1456010-52. Для проектирования и интеграции новых объектов автоматизации привлечь разработчика/поставщика систем автоматизации на базе комплексов возобновляемых источников электроэнергии ООО НПФ «Вымпел», предусмотреть разработку документации в объеме вновь проектируемых объектов.</p> <p>Вновь принятые технические решения унифицировать с существующим проектом и оборудованием, согласовать с Заказчиком и производителем систем автоматизации на базе комплексов возобновляемых источников электроэнергии.</p> <p>В рамках проекта разработать технические требования/опросные листы на поставку оборудования, техническое задание на доработку систем автоматизации.</p> <p>При проектировании систем автоматизации технологических процессов руководствоваться действующими законодательными, нормативно-правовыми актами Российской Федерации, техническими требованиями и техническими условиями.</p> <p>Все электрические и электронные средства систем автоматизации, размещаемые во взрывоопасных зонах технологических объектов, должны применяться только по взрывозащищенному исполнению и иметь соответствующий уровень взрывобезопасности, отвечающий требованиям, предъявляемым нормативными документами. Преимущественно взрывонепроницаемая оболочка.</p> <p>Приборы и средства автоматизации, устанавливаемые на открытых площадках, должны иметь соответствующее климатическое исполнение. Для приборов, не имеющих низкотемпературного исполнения, предусмотреть термочехлы для обогрева.</p> <p>Предусмотреть систему заземления приборов и средств автоматизации в соответствии с нормативными документами.</p>

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 4, ИД 427685821.



Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипровостокнефть»

		<p>Перечень применимого оборудования и средств автоматизации согласовать с Заказчиком до разработки рабочей документации.</p> <p>Схемы автоматизации выполнить расширенным способом с подвалом в соответствии с ГОСТ 21.408, добавить описательную часть алгоритмов и блокировок, таблицу входных/выходных сигналов с указанием шкал, причинно следственных связей.</p> <p>24.2. Связь:</p> <p>Сети связи Восточно-Тазовского месторождения проектируются и строятся от центрального узла связи «Северо-Русского месторождения. Объекты подготовки»;</p> <p>Транспортные сети связи. Подключение внутри промышленных объектов (кусты скважин, КП ЛТМ,) к сетям и системам связи промысла выполнить с помощью: ВОЛС (основной канал) и оборудования беспроводного широкополосного доступа (ШПД), резервный канал. Оборудование связи должно обеспечивать передачу данных АСУ ТП, ТМ, АСТУЭР, видеонаблюдения, IP-телефонии. Высоты подвеса, технические характеристики и конфигурация абонентских станций (АС) ШПД должны обеспечивать связь с базовой станцией (БС) ШПД Северо-Русского месторождения и достоверную передачу всего сетевого трафика. АС ШПД и оборудование связи разместить в шкафах связи в щитовых АСУ или других помещений, внешнее оборудование разметить на мачтах осветительных или специально запроектированных трубостойках.</p> <p>Телефонная связь. Запроектировать вынос от существующей АТС Северо-Русского месторождения и установку базовых станций IP-DECT или IP-телефонов.</p> <p>Подвижная радиосвязь. Для обеспечения подвижной радиосвязью эксплуатационного персонала запроектировать применение средств радиосвязи (носимые, возимые и стационарные радиостанции) и работу их в сети БС ПРС Северо-Русского месторождения. Средства подвижной радиосвязи (радиостанции) должны работать в единой системе транкинговой подвижной радиосвязи.</p> <p>Сеть передачи данных. Оборудование сети передачи данных должно функционировать в сети ПД Северо-Русского месторождения, и обеспечивать передачу потоков трафика: информационных систем, промышленных АСУ, голосового и видео, автоматическое резервирование каналов связи.</p> <p>Проектируемые системы должны быть интегрированы в соответствующие сети связи предприятия, обеспечены системой мониторинга для удаленного контроля и управления. Все технические решения согласовать с Заказчиком.</p>
25	Технические условия на подключение (присоединение) объекта к сетям инженерно-технического обеспечения	25.1. Проектной организации выполнить соответствующие запросы технических условий у Заказчика, а также у соответствующих организаций. При необходимости разработать проект технических условий на электроснабжение, согласовать с Заказчиком.
26	Особые условия разработки рабочей документации	26.1. Состав рабочей документации на строительство зданий и сооружений определяется соответствующими государственными стандартами и уточняется Заказчиком и проектировщиком на этапе разработки проектной документации 26.2. Рабочая документация представляет собой комплект документации на проектирование здания или сооружения, необходимая для выполнения монтажных и строительных работ. До начала разработки по всем разделам составляются рабочие чертежи, локальные сметы, готовятся спецификации материалов и

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 4, ИД 427685821.





Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипровостокнефть»

		<p>оборудования, детально разрабатываются узлы и прочая документация, необходимая подрядчику для производства строительно-монтажных работ, а также при проверке работ Техническим надзором и при необходимости другими заинтересованными лицами.</p> <p>26.3. В состав рабочей документации, передаваемой Заказчику, включают:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- рабочие чертежи, предназначенные для производства строительных и монтажных работ, которые объединяют в комплекты (основные комплекты рабочих чертежей) по маркам;</li> <li>- прилагаемые документы, разработанные в дополнение к рабочим чертежам основного комплекта.</li> </ul> <p>К прилагаемым документам относят:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- рабочую документацию на строительные изделия;</li> <li>- эскизные чертежи общих видов нетиповых изделий, выполняемые в соответствии с ГОСТ 21.114;</li> <li>- спецификацию оборудования, изделий и материалов, выполняемую в соответствии с ГОСТ 21.110;</li> <li>- опросные листы и габаритные чертежи, выполняемые в соответствии с данными заводов-изготовителей оборудования;</li> <li>- сметную документацию;</li> <li>- описание алгоритмов управления систем автоматизации, «Комплексного алгоритма автоматизации объектов», программных комплексов, модулей системы автоматизации;</li> <li>- другие документы, предусмотренные соответствующими стандартами.</li> </ul> <p>26.4. Проектная организация, по поручению и по согласованию с Заказчиком осуществляет взаимодействие с поставщиками оборудования по согласованию и получению конструкторской документации.</p> <p>26.5. Проектная организация, по требованию Заказчика осуществляет выпуск дополнительных разделов рабочей документации (ведомости материально-технических ресурсов, ведомости строительно-монтажных работ).</p> <p>26.6. Проектная организация, по требованию и согласованию с Заказчиком, подготавливает внеочередные определённые разделы рабочей документации для ускорения начала строительно-монтажных работ.</p>
	<b>III. Иные требования к проектированию</b>	
27	Требования и условия к разработке раздела «Охрана окружающей среды»	<p>27.1 Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008г. №87 г. Москва «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», действующими нормативными документами РФ, регулирующими природоохранную деятельность, международными экологическими требованиями.</p> <p>27.2 Применять новейшие материалы, обеспечивающие надежную эксплуатацию.</p> <p>27.3 Разработать и согласовать в установленном порядке рыбохозяйственный раздел (далее – РХР) к проектной документации отдельно по объектам строительства/иной деятельности. При расчете размера вреда, причиненного ВБР и среде их обитания руководствоваться Приказом Росрыболовства от 06.05.2020 № 238 «Об утверждении Методики определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, введении новых</p>

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 4, ИД 427685821.





Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
 между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипровостокнефть»

	<p>технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния».</p> <p>Количество молоди водных биоресурсов (далее – ВБР), воспроизводимой с целью осуществления компенсационных мероприятий путем выпуска в водные объекты рыбохозяйственного значения Обь-Иртышского района Западно-Сибирского рыбохозяйственного бассейна, рассчитать в соответствии с Приложением № 1 к настоящему заданию на проектирование.</p> <p>В РХР не включать информацию о приоритетности (рекомендации к выпуску) какого-либо из перечисленных в РХР видов ВБР для осуществления компенсационных мероприятий по выпуску молоди в водные объекты рыбохозяйственного значения Обь-Иртышского района Западно-Сибирского рыбохозяйственного бассейна.</p> <p>При необходимости (корректировка проектной документации или выход проектируемых объектов из состава другой проектной документации), в случае, если уже осуществлены компенсационные мероприятия по выпуску ВБР (далее – Компенсационные мероприятия) по проектируемым объектам, включить в РХР информацию о взаимозачете по ранее осуществленным Компенсационным мероприятиям (вычет ущерба водным биоресурсам и среде их обитания в натуральном выражении (кг), по которым осуществлены Компенсационные мероприятия, из вновь рассчитанного ущерба).</p> <p>Перед направлением в НТУ ФАР заявочного пакета для согласования РХР предоставить Заказчику на рассмотрение разработанный РХР.</p> <p>Предоставить Заказчику информацию о дате регистрации НТУ ФАР заявочного пакета для согласования РХР (копия заявки с входящим номером НТУ ФАР или уведомление НТУ ФАР о ходе рассмотрения заявки).</p> <p>Предоставить Заказчику положительное Заключение НТУ ФАР о согласовании осуществления деятельности в рамках проектной документации объектов строительства/иной деятельности в течение 5 (пяти) календарных дней с даты регистрации данного Заключения.</p> <p>В полученных согласованиях (Заключениях) Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству (далее – НТУ ФАР) в обязательном порядке должно быть указано количество ВБР, планируемое к выпуску, по всем указанным в Приложении № 1 к настоящему Техническому заданию/Заданию на проектирование (нужное оставить) навескам, а также информация о взаимозачете (по ранее осуществленным Компенсационным мероприятиям).</p> <p>Полученное Заключение должно соответствовать указанному в ГТЭ/ГЭЭ (при наличии).</p> <p>Если разработка РХР не требуется, указать в ПД данную информацию с обоснованием.</p> <p>27.4. Определить зоны с особыми условиями использования территории мест расположения проектируемых объектов в соответствии со статьей 105 Земельного Кодекса РФ;</p> <p>27.5. Подрядчик предоставляет Заказчику информацию от кадастрового инженера:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сведения о размерах санитарно-защитной зон;</li> <li>- обоснование размеров и границ санитарно-защитной зоны в соответствии с требованиями законодательства в области</li> </ul>
--	--

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
 Версия документа 4, ИД 427685821.



Договор подряда № 0203-23 от «23» марта 2023 г.  
между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипровостокнефть»

		<p>обеспечения населения, в том числе с учетом расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, физического воздействия на атмосферный воздух и оценки риска для здоровья человека;</p> <p>- сведения о границах санитарно-защитной зон (наименования административно-территориальных единицы и графическое описание местоположения граници такой зоны, перечень координат характерных точек этих граници в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости);</p> <p>- отчет от кадастрового инженера и другие сведения, содержащиеся в проекте (альбоме) СЗЗ и др.</p> <p>Информация предоставляется на диске в электронном виде в формате XML-файл с zip-архивом.</p> <p>27.6. Направить Заявление в Федеральную службу или территориальный орган по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Роспотребнадзор) об установлении санитарно-защитной зоны для получения Решения об отказе в установлении граници СЗЗ или решение об установлении граници СЗЗ (по результатам расчета воздействия).</p> <p>27.7. Предусмотреть защиту объектов от подтопления и размывания в период паводка.</p> <p>27.8. Накопление отходов производства и потребления предусмотреть на площадке временного накопления отходов сроком до 11 мес. в период строительства с последующей передачей подрядной организацией, ведущей строительство в специализированные организации с целью сбора, обработки, утилизации, обезвреживания, размещения.</p> <p>27.9. Строительство эксплуатационных скважин сопровождается образованием отходов бурения, которые временно накапливаются в обустроенных временных накопителях (сроком не более 11 месяцев) с последующей утилизацией специализированной организацией по технологии, получившей положительное заключение экологической экспертизы. По окончании строительства скважин временный накопитель рекультивируется сертифицированным строительным материалом. Так же полученный сертифицированный строительный материал используется на лицензионных участках Общества согласно условиям технологии утилизации, имеющей положительное заключение государственной экологической экспертизы.</p> <p>27.10. В проектной документации определить категорию объекта негативного воздействия в соответствии с требованиями Постановления РФ от 31.12.2020 № 2398;</p> <p>27.11. В соответствии со ст. 28.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (введена Федеральным законом от 21.07.2014 № 219-ФЗ) оценить технологические процессы, относящиеся к областям применения наилучших доступных технологий (НДТ), направленные на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, если НДТ применимы в отношении планируемых объектов, то в проектной документации отразить применимые НДТ, руководствуясь действующими справочниками НДТ.</p> <p>27.12. В проектной документации разработать раздел "Автоматическая система контроля" в соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 13.03.2019г. № 428-р, Постановлениями Правительства РФ от 13.03.2019г. №№ 262, 263. При отсутствии необходимости оснащения технических устройств автоматическими средствами измерения и учета показателей</p>
--	--	--

Согласовано в СЗД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 4, ИД 427685821.



Договор заказа № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
 между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипровостокнефть»

		<p>выбросов ЗВ и (или) сбросов ЗВ, а также при отсутствии необходимости оснащения техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов ЗВ и (или) сбросов ЗВ (на объектах I категории) отразить информацию в проектной документации</p> <p>27.13. Расчеты выбросов загрязняющих веществ производить в соответствии с действующими методиками расчета, нормирования и контроля выбросов. Расчеты выбросов загрязняющих веществ производить по действующим методиками расчета, нормирования и контроля выбросов согласно утвержденного в РФ Перечня методик.</p> <p>27.14. Сбросы в водные объекты, водосборные площади и на рельеф не предусмотрен.</p> <p>27.15. Материалы проектной документации должны содержать по каждому этапу обустройства:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- рекомендации к программам производственного экологического контроля/мониторинга (ПЭК) в соответствии с Приказом Минприроды России от 18.02.2022 № 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»</li> </ul> <p>на период эксплуатации</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Общество самостоятельно разрабатывает и утверждает Программы ПЭК для производственных объектов, введенных в эксплуатацию, в соответствии с Приказом Минприроды России от 18.02.2022 № 109</li> <li>- работы по локальному экологическому мониторингу (ЛЭМ) в соответствии с Постановлением Правительства ЯНАО от 14.02.2013 № 56-П «О территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа» (вместе с «Положением о территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа») проводятся в соответствии с согласованной Департаментом природных ресурсов и экологии ЯНАО Программой экологического мониторинга (ПЛЭМ).</li> </ul> <p>27.16. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 14.07.2021 № 1912-р оценить (определить):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- критерии проектов устойчивого (в том числе зеленого) развития в Российской Федерации;</li> <li>- требования к системе верификации проектов устойчивого (в том числе зеленого) развития в Российской Федерации.</li> </ul>
28	Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>28.1. Подготовить и направить в Главное управление МЧС России по ЯНАО запрос на выдачу исходных данных для разработки раздела проекта «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (далее – ПМ ГОЧС).</p> <p>28.2. При разработке ПМ ГОЧС учесть:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на проектируемых и смежных объектах ООО "НОВАТЭК-ТСНГ" не планируется осуществлять деятельность в военное время, а также осуществление работ и выпуск продукции (работ, услуг) для государственных нужд в военное время, что подразумевает под собой отсутствие наибольшей работающей смены.</li> <li>- ООО "НОВАТЭК-ТСНГ" не входит в утвержденный Минэнерго</li> </ul>

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
 Версия документа 4, ИД 427635821.



Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипрвостокнефть»

		<p>России Перечень организаций, отнесенных к категориям по гражданской обороне.</p> <p>При необходимости актуализации данных сведений подготовить и направить Заказчику проекты писем в соответствующие органы власти для подтверждения отсутствия категории по ГО и задач по выполнению работ и выпуску продукции (работ, услуг) для государственных нужд в военное время.</p> <p>28.3. При разработке ПМ ГОЧС не предусматривать решения по оснащению объектов структурированной системой мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений. В ПД данное решение обосновать.</p> <p>28.4. При разработке в составе ПМ ГОЧС мероприятий по инженерной защите (укрытию) персонала проектируемых и смежных объектов ООО "НОВАТЭК-ТСНГ" учесть необходимость проектирования и тип защитных сооружений ГО в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.11.1999 №1309 «О Порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны» (в ред. от 30.10.2019).</p> <p>28.5. В случае если последствия потенциальных аварий на проектируемых объектах будут выходить за пределы их территории и причинять вред жизни и здоровью населения, проживающего или осуществляющего хозяйственную деятельность в районах размещения этих объектов предусмотреть сопряжение системы контроля аварийных выбросов опасных веществ с локальными системами оповещения работающего персонала этих объектов, а также населения, проживающего в пределах зон действия локальных систем оповещения, установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации.</p> <p>28.6. В случае если последствия аварий на проектируемых объектах могут причинять вред жизни и здоровью населения, проживающего или осуществляющего хозяйственную деятельность в зонах воздействия поражающих факторов за пределами их территорий, предусмотреть создание локальной системы оповещения (далее – ЛСО).</p> <p>28.7. На основании п.п. 1-6 и выданных исходных данных разработать раздел ПМ ГОЧС руководствуясь ГОСТ Р 55201-2012, СП 165.1325800.2014. и другими действующими нормативно-правовыми актами в области гражданской обороны и защиты населения от ЧС.</p> <p>28.8. В случаях, предусмотренных статьей 14 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать Декларацию промышленной безопасности (проектирование касается системы промысловых трубопроводов Восточно-Тазовского месторождения - II класс опасности) с последующим проведением экспертизы промышленной безопасности (в том числе при проведении экспертизы проектной документации, при разработке декларации в составе такой документации) и регистрацией указанных документов в органах Ростехнадзора России.</p>
29	Требования по пожарной безопасности	<p>29.1. Выполнить проектную документацию в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008г. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», СП 231.1311500.2015. "Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности" и другими действующими нормативными документами РФ в области пожарной безопасности.</p> <p>29.2. Разработать декларацию пожарной безопасности, с расчетом</p>

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 4, ИД 427685821.



Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипростокнефть»

		<p>оценки пожарного риска (п. 3, ст. 64 Федерального закона РФ от 22 июля 2008г. №123-ФЗ).</p> <p>29.3. Разработать отдельный том «Инженерно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности».</p> <p>29.4. Системы пожарной сигнализации и системы пожаротушения запроектировать в соответствии с СП 484.1311500.2020. Свод правил. Системы противопожарной защиты. Системы пожарной сигнализации и автоматизация систем противопожарной защиты. Нормы и правила проектирования», "СП 485.1311500.2020. Свод правил. Системы противопожарной защиты. Установки пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования", "СП 486.1311500.2020."Системы противопожарной защиты. Перечень зданий, сооружений, помещений и оборудования, подлежащих защите автоматическими установками пожаротушения и системами пожарной сигнализации. Требования пожарной безопасности".</p> <p>29.5. Системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожарах в зданиях и сооружениях запроектировать в соответствии с требованиями СП 3.13130.2009 «Системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожарах в зданиях и сооружениях. Нормы и правила проектирования».</p> <p>29.6. РД-35.240.50-КТН-109-13, ТПР-35.240.50-КТН-043-15 согласно ТУ на подключение.</p>
30	Требования к системам безопасности и охране объектов	<p>30.1. Требования к системам безопасности и охране объектов выполнить согласно существующей нормативной документации.</p> <p>30.2. Предусмотреть разработку и согласование паспорта безопасности и акта антитеррористической защищенности объекта.</p> <p>30.3. Проектирование комплекса инженерно – технических средств охраны объекта на основании Федерального закона №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» рассматривая низкую категорию антитеррористической защищенности.</p>
31	Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда.	<p>31.1. Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством РФ, в том числе, в области промышленной безопасности, охране и гигиене труда.</p> <p>31.2. Исполнитель обеспечивает сопровождение и согласование проектной документации в надзорных и разрешительных органах и органах государственной экспертизы проектов.</p> <p>31.3. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать требованиям действующих норм и правил в области промышленной безопасности.</p> <p>31.4. Обеспечить применение новейших материалов и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию всех материалов и оборудования с учетом эффективности и экономичности строительства и эксплуатации.</p> <p>31.5. Технологические процессы производства должны быть максимально автоматизированы.</p> <p>31.6. Указать расчетные сроки службы и ресурсы проектируемых сооружений, указать требования к срокам службы применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством РФ, действующими законодательными, нормативными правовыми актами РФ.</p> <p>31.7. Заложено в проектную (рабочую) документацию оборудование (технические устройства) должно иметь комплект разрешительной документации, в соответствии с действующим законодательством в области технического регулирования, а также комплект эксплуатационной документации на русском языке.</p>

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 4, ИД 427685821.



Договор подряда № 0203-23 от «23» марта 2023 г.  
между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипростокнефть»

		<p>31.8. К средствам КИПиА дополнительно предъявляются следующие требования: должен быть подготовлен отдельный перечень средств КИПиА, являющихся средствами измерения и относящимися к сфере государственного регулирования в соответствии с Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» каждое такое средство измерения должно быть внесено в государственный реестр и иметь свидетельство об утверждении типа.</p> <p>31.9. Для эксклюзивного, инновационного оборудования, ранее не поставлявшегося на территорию РФ, либо изготавливаемого штучно, а также для оборудования, имеющего необходимые разрешительные документы, срок действия которых заканчивается до планируемой даты изготовления, изготовитель (поставщик) данного оборудования гарантирует предоставление всех необходимых документов до приемки объекта в эксплуатацию.</p> <p>31.10. Конструкция оборудования и планировка территории должны предусматривать возможность осмотра в процессе эксплуатации, свободного и безопасного доступа к узлам и деталям с целью проведения технического обслуживания, ремонта и технического освидетельствования (диагностирования).</p> <p>31.11. В случаях, предусмотренных статьей 14 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать декларацию промышленной безопасности с последующим проведением экспертизы промышленной безопасности (в том числе при проведении экспертизы проектной документации, при разработке декларации в составе такой документации) и регистрацией указанных документов в органах Ростехнадзора России.</p> <p>31.12. Раздел «Охрана труда и санитарно-гигиенические требования» разработать в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.</p> <p>31.13. Технические решения по охране труда разработать в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденным постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87, в том числе, предусмотреть перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непромышленных объектов капитального строительства.</p> <p>31.14. ПОС должен содержать перечень мероприятий и проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда.</p> <p>31.15. До передачи проектной документации на государственную экспертизу провести процедуру по обзору проекта на предмет учета и минимизации рисков и соответствия требованиям в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды (PHSER).</p>
32	Общие требования	<p>32.1. Состав разделов проекта и требования к их содержанию разработать согласно Постановлению Правительства РФ №87 от 16.02.2008 г.</p> <p>32.2. В составе Раздела 10 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами" (согласно Постановлению Правительства РФ №87 от 16.02.2008 г.) при необходимости разработать требуемую документацию, установленную законодательными актами Российской Федерации.</p> <p>32.3. Разработка проекта рекультивации земель в виде отдельного тома.</p>

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 4, ИД 427635821.



Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «ГипрВостокНефть»

		<p>32.4. Разработать и утвердить градостроительные планы на площадочные объекты.</p> <p>32.5. Разработать проекты планировки и межевания территории на линейные объекты и организовать процедуры их согласования с заинтересованными государственными органами (при необходимости).</p> <p>32.6. Получить необходимые согласования Территориальных органов в области рыболовства при проектировании переходов линейных объектов через водные преграды.</p> <p>32.7. Наименования объектов проектирования должны соответствовать классификатору объектов ПАО «НОВАТЭК».</p> <p>32.8. При разработке опросных листов применять типовые формы, разработанные ООО «НОВАТЭК НТЦ».</p> <p>32.9. Проектная организация, по поручению и по согласованию с Заказчиком осуществляет взаимодействие с поставщиками оборудования по согласованию и получению конструкторской документации.</p> <p>32.10. Проектная организация, по требованию Заказчика осуществляет выпуск дополнительных разделов рабочей документации (ведомости материально-технических ресурсов, ведомости строительно-монтажных работ).</p> <p>32.11. Проектная организация, по требованию и согласованию с Заказчиком, подготавливает внеочередные определенные разделы рабочей документации для ускорения начала строительно-монтажных работ.</p> <p>32.12. В составе рабочей документации разработать единый документ, включающий в себя ведомость строительно-монтажных работ на весь объект.</p> <p>32.13. В составе рабочей документации разработать сводную ведомость потребности МТР на весь объект, а также сборник заказных спецификаций и опросных листов.</p> <p>32.14. После проведения инженерно-экологических изысканий и установления расположения проектируемых объектов (вне зоны затопления) рассмотреть возможность использования сертифицированного строительного материала (полученного при утилизации ОБ) при обустройстве объектов.</p> <p>32.15. При разработке документации на проектирование комплексных систем безопасности объектов топливно-энергетического комплекса, руководствоваться типовым техническим заданием ПАО «НОВАТЭК».</p> <p>32.16. Стандарт организации «Идентификация проектно- сметной документации».</p>
33	Требования к организации общественных обсуждений	<p>33.1. С целью учета мнения общественности в отношении реализации намеченной хозяйственной деятельности (в том числе, в отношении деятельности по выполнению комплексных инженерных изысканий для строительства объекта), а также прохождения государственной экологической экспертизы проектной документации, организовать и обеспечить проведение общественных обсуждений.</p> <p>33.2. В рамках подготовки к проведению общественных обсуждений необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- исходя из назначенных сроков проведения общественных обсуждений обеспечить силами и средствами проектировщика подачу необходимых уведомлений в соответствии с требованиями действующего законодательства;</li> <li>- при необходимости организовать работу общественных приемных (аренда помещений, наем персонала для сбора мнений граждан) в населенных пунктах района в соответствии с письмом</li> </ul>

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 4, ИД 427685821.



Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипровостокнефть»

		<p>Администрации; организовать сбор мнений граждан, проживающих на отдаленных территориях района (стойбища, периферия);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- привлечь субподрядную организацию (Ассоциацию КМНС) для оповещения населения ведущего кочевой образ жизни;</li> <li>- при необходимости организовать (арендовать) помещения для проведения общественных обсуждений;</li> <li>- при необходимости (при форме общественных обсуждений в виде опроса, референдума или общественных слушаний) обеспечить получения одобрения общественности в отношении намеченной хозяйственной деятельности;</li> <li>- провести иные мероприятия, согласно требований нормативно-технической документации;</li> <li>- заключить договор с Ассоциацией КМНС на сопровождение общественных обсуждений.</li> </ul> <p>33.3. В рамках подготовки материалов для ознакомления общественности с основными решениями будущего объекта, а также намеченными природоохранными мероприятиями подготовить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- техническое задание на ОВОС;</li> <li>- раздел «Оценка воздействия на окружающую среду»;</li> <li>- презентационные материалы по объекту.</li> </ul> <p>33.4. Материалы ОВОС, ТЗ на ОВОС и организацию общественных обсуждений выполнить в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020г. № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».</p>
34	Прохождение государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы результатов инженерных изысканий и проектной документации	<p>34.1. Подрядчик организует и проводит сопровождение прохождения Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.</p> <p>34.2. Подрядчик организует и проводит сопровождение прохождения Государственной экологической экспертизы проектной документации.</p> <p>34.3. Получает положительное заключение Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.</p> <p>34.4. Получает положительное заключение Государственной экологической экспертизы проектной документации.</p> <p>34.5. Для получения положительного заключения Государственной экологической экспертизы и Государственной экспертизы проектной документации своими силами и за свой счет получает все необходимые согласования и утверждения по проектной документации.</p> <p>34.6. Для проведения Государственной экспертизы проектной Документации и результатов инженерных изысканий, Подрядчик выполняет загрузку исходно-разрешительной документации, проектной документации и другое, на портал интерактивного взаимодействия ГТЭ. После загрузки, предоставляет Заказчику доступ к кабинету на портале ГТЭ, для подписания переданной на рассмотрение в ГТЭ документации.</p>
35	Порядок и требования к формированию перечня оборудования и материалов	<p>35.1. Спецификации оборудования, изделий и материалов оформить в качестве самостоятельного документа, которому присвоить обозначение, соответствующее обозначению основного комплекта рабочих чертежей.</p> <p>35.2. Оборудование и материалы, включенные в перечень, должны быть сертифицированы на соответствие требованиям стандартов и иных нормативных документов, обязательных при проведении сертификации.</p> <p>35.3. При формировании перечня оборудования и материалов должны учитываться:</p>

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 4, ИД 427685821.





Договор подряда № 0203-23 от «23» марта 2023 г.  
 между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипрвостокнефть»

		<ul style="list-style-type: none"> <li>- качество разработки и изготовления;</li> <li>- соответствие действующим стандартам в области нефтегазодобычи;</li> <li>- количественные и качественные показатели характеристик оборудования и материалов;</li> <li>- полнота и качество эксплуатационной документации, оцененные по результатам испытаний и обязательной сертификации, а также условия их поставки и сопровождения в процессе эксплуатации, в том числе:</li> <li>- наличие положительного опыта эксплуатации;</li> <li>- возможности завода-изготовителя по выполнению гарантийных обязательств и условий сопровождения в послегарантийный период (в том числе, обеспечение запчастями), по проведению шеф-монтажных и шеф-наладочных работах.</li> <li>- простота эксплуатации и ремонта;</li> <li>- способность адаптации к изменению условий применения;</li> </ul> <p>наличие и возможности системы подготовки персонала к внедрению и эксплуатации.</p> <p>35.4. В перечень оборудования и материалов могут быть включены оборудование и материалы, выпускаемые как отечественными производителями любой формы собственности, так и зарубежного производства. При прочих равных условиях преимущество по включению в перечень оборудования и материалов должны иметь оборудование и материалы, выпускаемые отечественными производителями.</p>
36	Требования к составу и оформлению проектной и рабочей документации	<p>36.1. Проектную документацию разработать в соответствии с действующими законодательными, нормативно-правовыми документами.</p> <p>36.2. Требования к составу и содержанию проектной документации принять в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. №87.</p> <p>36.3. Разработать рабочую документацию в соответствии с государственными стандартами системы проектной документации для строительства, в том числе ГОСТ Р 21.1101.</p> <p>36.4. В составе каждого разрабатываемого раздела проектной документации следует представлять перечень нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.</p> <p>36.5. Оформление проектной и рабочей документации должно осуществляться в соответствии с требованиями законодательства РФ.</p> <p>36.6. Формат проектной документации в электронном виде должен соответствовать приказу Министра России от 12.05.2018 №783/пр.</p>
	<b>Иные требования к проектированию</b>	
37	Требования к передаче материалов	<p>37.1. Рабочая документация: 3 экземпляра на бумажных носителях. Электронная копия комплекта документации передается на CD-R диске.</p> <p>37.2. Проектная документация: 1 экземпляр на бумажных носителях. Электронная копия комплекта документации передается на CD-R диске.</p> <p>37.3. Технический отчет по комплексным инженерным изысканиям представляется в 1-м экземпляре на бумажных носителях и 1-м экземпляре на электронных носителях. Графическая документация на бумажной основе должна передаваться только на листах стандартных форматов от А4 до А0 или кратных им. Вся отчетная документация в электронном виде должна быть полностью</p>

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
 Версия документа 4, ИД 427685821.



Договор подряда № 0203/23 от «23» марта 2023 г.  
между ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и АО «Гипрвостокнефть»

		<p>идентична бумажной версии. Графические документы должны быть в формате MapInfo, AutoCAD, PDF.</p> <p>37.2. Проектная документация и рабочая документация в формате разработки.</p> <p>37.3. Графическая документация в электронном виде должна быть полностью идентична бумажной версии и должна быть выполнена в системе координат СК-63 в формате - AutoCAD 2000, MapInfo (планы, профили и картографические материалы).</p> <p>37.4. Диск должен быть защищен от записи, иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.</p> <p>37.5. Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа в формате Adobe pdf, с возможностью тиражирования в Adobe Acrobat. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>37.6. Проектной документации и результаты инженерных изысканий должны соответствовать требованиям, предъявляемым к документации для передачи на Государственную экспертизу в электронном виде через портал интерактивного взаимодействия.</p> <p>37.7. Подрядчик предоставляет Заказчику информацию от кадастрового инженера:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сведения о размерах санитарно-защитной зон;</li> <li>- обоснование размеров и границ санитарно-защитной зоны в соответствии с требованиями законодательства в области обеспечения населения, в том числе с учетом расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, физического воздействия на атмосферный воздух и оценки риска для здоровья человека;</li> <li>- сведения о границах санитарно-защитной зон (наименования административно-территориальных единиц и графическое описание местоположения границ такой зоны, перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости);</li> <li>- отчет от кадастрового инженера и другие сведения, содержащиеся в проекте (альбоме) СЗЗ и др.</li> </ul> <p>Информация предоставляется на диске в электронном виде в формате XML-файл с zip-архивом.</p>
--	--	---

Представитель Подрядчика:  
АО «Гипрвостокнефть»



Представитель Заказчика:  
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 4, ИД 427635821.

**Приложение В**  
**ТАБЛИЦА ИДЕНТИФИКАЦИИ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ ОБЪЕКТА**

Здание/ сооружения	Назначение (классификатор, утвержденный приказом Министра РФ от 02.11.2022 №928/пр)			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 здания или сооружения	Принадлеж- ность к опасным производствен- ным объектам	Пожарная и взрывопож- арная опасность	Наличие помещений с постоянным пребывание- м людей	Уровень ответствен- ности
	Группа	Вид объекта	Код						
Площадка отключающей арматуры ПК64+25,00	Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта газа	Сооружение трубопровода	08.05.00 1.010	Входит в инфраструктуру объекта добычи и транспорта продукции месторождения углеводородного сырья	Наличие многолетнемерзлых грунтов	ОПО	пожаровзры- воопасная	отсутствуют	Повышен- ный
Площадка отключающей арматуры ПК74+30,00	Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта газа	Сооружение трубопровода	08.05.00 1.010	Входит в инфраструктуру объекта добычи и транспорта продукции месторождения углеводородного сырья	Наличие многолетнемерзлых грунтов	ОПО	пожаровзры- воопасная	отсутствуют	Повышен- ный

Лупинг газопровода пластового газа от точки врезки N4 до точки врезки N6, DN200, L=5100м	Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта газа	Сооружение трубопровода	08.05.00 1.010	Входит в инфраструктуру объекта добычи и транспорта продукции месторождения углеводородного сырья	Наличие многолетнемерзлых грунтов	ОПО	пожаровзры воопасная	отсутствуют	Повышен- ный
Лупинг газопровода пластового газа от точки врезки N4 до точки врезки N6, DN250, L=5685м	Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта газа	Сооружение трубопровода	08.05.00 1.010	Входит в инфраструктуру объекта добычи и транспорта продукции месторождения углеводородного сырья	Наличие многолетнемерзлых грунтов	ОПО	пожаровзры воопасная	отсутствуют	Повышен- ный
Узел врезки N4 с ограждением (ПК0+00)	Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта газа	Сооружение трубопровода	08.05.00 1.010	Входит в инфраструктуру объекта добычи и транспорта продукции месторождения углеводородного сырья	Наличие многолетнемерзлых грунтов	ОПО	пожаровзры воопасная	отсутствуют	Повышен- ный
Узел врезки N5 с ограждением (ПК107+91,30)	Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта газа	Сооружение трубопровода	08.05.00 1.010	Входит в инфраструктуру объекта добычи и транспорта продукции месторождения углеводородного сырья	Наличие многолетнемерзлых грунтов	ОПО	пожаровзры воопасная	отсутствуют	Повышен- ный
Узел врезки N6 с ограждением (ПК48+53,34)	Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта газа	Сооружение трубопровода	08.05.00 1.010	Входит в инфраструктуру объекта добычи и транспорта продукции месторождения углеводородного сырья	Наличие многолетнемерзлых грунтов	ОПО	пожаровзры воопасная	отсутствуют	Повышен- ный

**Приложение Г**  
Технические условия



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРАНСНЕФТЬ СИБИРЬ»  
ул. Республики, 139, г. Тюмень, Россия, 625027, Телефон: (3452) 32-27-10, Факс-сервер: (3452) 20-25-97, Телегайт: 235100 Нефть;  
e-mail: [info@tmn.transneft.ru](mailto:info@tmn.transneft.ru); ОКПО 00139229, ИНН/КПП 7201000726/997250001

20.12.2023 № ТСИБ-01-160-04/80547  
на № 10067 от 15.11.2023

Генеральному директору  
ООО «Новатэк-Таркосаленефтегаз»  
С.М. Васильеву

О направлении технических условий

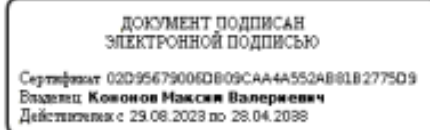
Уважаемый Сергей Михайлович!

В ответ на Ваш исх. №10067 от 15.11.2023 направляю технические условия на пересечение коммуникаций АО «Транснефть – Сибирь» по объекту «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3».

Приложение: технические условия №ТСИБ-2023/114 от 19.12.2023 на 29 л.

Главный инженер

М.В. Кононов



С.А. Колупаев  
(3452) 493-091  
[KolupaevSA@tmn.transneft.ru](mailto:KolupaevSA@tmn.transneft.ru)



**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №ТСИБ-2023/114 от «19» декабря 2023 г.****Действительны до «19» декабря 2024 г.**

<b>Наименование технических условий:</b>	Технические условия на пересечение проектируемой трассой лупинга газопровода с ВЛ-10 кВ, вдольтрассовым проездом и МН «Заполярье – Пур-Пе» на 61 км.
<b>Объект проектирования:</b>	«Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3»

**Выданы:** ООО «Новатэк - Таркосаленефтегаз», РФ, 629850, ЯНАО, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул.Тарасова, д.28. email: tsng@tsng.novatek.ru тел: +7(34997)45-000.

на пересечение с:

- 1) МН «Заполярье – Пур-Пе» на 61 км;
- 2) ВЛ-10 кВ МН «Заполярье – Пур-Пе» на 61 км;
- 3) вдольтрассовым проездом МН «Заполярье – Пур-Пе» на 61 км.

**Основные характеристики и назначение объекта строительства:** «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3». Диаметр газопровода – 273x15, класс прочности стали – К52, труба с заводским теплоизоляционным покрытием, расчетное давление – 16,0 МПа, рабочее давление 5,0-13,6 МПа.

**I. Требования к техническим решениям, предъявляемым к проектируемым объектам капитального строительства и инженерным коммуникациям:**

**1. Требования к пересечению трубопроводов:**

1.1. При пересечении проектируемый газопровод проложить в защитном стальном футляре (кожухе) под нефтепроводом только на участках подземной прокладки и вдольтрассовым проездом, а также вдольтрассовой ВЛ-10 кВ, закрытым способом, под углом близким к 90°, толщину стенки кожуха определить проектом, расстояние по вертикали в свету между нижней образующей нефтепровода и верхней образующей защитного футляра газопровода принять согласно СП 36.13330.2012;

1.2. В границах сооружаемого газопровода закрытым способом проектными решениями предусмотреть прокладку газопровода категорией В;



Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

1.3. Трубы для участков закрытого способа прокладки (марку стали, прочностные характеристики, толщину стенки) принять с учетом повышенной сложности строительства и невозможности ремонта газопровода в процессе эксплуатации;

1.4. Защитные футляры оборудовать вытяжными свечами с учетом свойств транспортируемого продукта, для газопровода – с высокой стороны футляра;

1.5. Точки входа и выхода скважин определить проектом, но не менее 25 м от оси нефтепровода и не менее 25 м дальней от нефтепровода стороны подошвы земляного полотна вдольтрассового проезда, а также вне охранной зоны вдольтрассовой ВЛ-10 кВ. На входе и выходе скважин предусмотреть установку запорной арматуры с дистанционным управлением;

1.6. выполнить прогнозные теплотехнические расчеты взаимодействия проектируемых трубопроводов с многолетнемерзлыми грунтами и включить результаты расчетов в материалы, представляемые при согласовании рабочей документации;

1.7. Все сварные соединения проектируемого газопровода в месте пересечения с нефтепроводом подвергнуть 100% контролю неразрушающими методами (100% рентгенографический, 100% ультразвуковой, дубль контроль);

1.8. Средства ЭХЗ в месте пересечения проектируемого трубопровода с МН «Заполярье – НПС «Пур-Пе» выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98, ГОСТ 9.602-2016, РД-91.240.00-КТН-170-17;

1.9. Предусмотреть совместную защиту трубопроводов в месте пересечения проектируемого трубопровода и МН «Заполярье – НПС «Пур-Пе» в соответствии с п. 9.2–9.13 РД-91.020.00-КТН-170-17;

1.10. Установить на пересечении проектируемого трубопровода с МН «Заполярье – НПС «Пур-Пе» контрольно - измерительный КИП с выводами от пересекающихся трубопроводов, оборудованные стационарными медно-сульфатными электродами сравнения, датчиками потенциала и БСЗ в соответствии с рисунком Б.1.5 РД-91.020.00-КТН-170-17;

1.11. КИП должны отвечать следующим требованиям:

1.11.1. иметь клеммную панель с маркировкой клемм;

1.11.2. конструкция КИП должна исключать доступ посторонних лиц к клеммной панели и монтажному проему (люку), иметь запирающее устройство, изготовленное из коррозионностойкого материала;

1.11.3. срок службы должен быть не менее 15 лет;

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

1.11.4. степень защиты оболочки от воздействия окружающей среды и соприкосновения с токоведущими частями должна быть не ниже IP34 по ГОСТ 14254;

1.11.5. КИП должны изготавливаться для эксплуатации в следующих климатических условиях по ГОСТ 15150 климатического исполнения УХЛ1 или ХЛ1 – при температурах от минус 60°С до 40°С;

1.11.6. в конструкции стойки должно быть предусмотрено анкерное устройство, препятствующее свободному изъятию стойки из грунта;

1.11.7. кабели/провода, сопряженные блоки и устройства ЭХЗ должны размещаться внутри стойки;

1.11.8. стойка КИП должна быть изготовлена из полимерных цельнотянутых материалов, не поддерживающих горение, иметь в сечение квадрат со стороной 200 мм с толщиной стенки не менее 4 мм;

1.11.9. стойка КИП не должна деформироваться и изменять механические свойства при воздействии температуры окружающей среды во всем диапазоне рабочих температур. Стойка КИП – желтая (RAL 1023), крышка (сигнальный колпак) и крышка-плакат – красные (RAL 3020) по цветовому регистру, должны быть стойкими к ультрафиолету от выгорания не менее 10 лет с гарантийным сроком эксплуатации 5 лет;

1.11.10. контактные зажимы клеммной панели силовые и измерительные должны быть изготовлены из латуни;

1.11.11. размеры болтовых соединений клеммной панели должны быть для силовых с диаметром резьбы (шаг крупный) 8 мм, для измерительной с диаметром резьбы (шаг крупный) 6 мм;

1.11.12. контактные зажимы клеммной панели должны быть промаркированы в соответствии со схемой электрических соединений КИП в заводских условиях. Метод нанесения маркировки должен исключать стирание, отклеивание, отслаивание от основания, на котором она нанесена;

1.12. Надписи на КИП должны содержать наименование КИП, привязку к трассе трубопровода в соответствии с приложением Б.15 РД-91.020.00-КТН-170-17. Изображение информационных знаков должно выполняться методом полноцветной печати красками, устойчивыми к ультрафиолетовому излучению и обеспечивающими стойкость изображения к воздействию климатических факторов в течение не менее 10 лет с момента начала эксплуатации с гарантийным сроком эксплуатации 5 лет;

1.13. Стационарный МЭС должен обеспечить измерение потенциалов защищаемого сооружения, иметь стабильный во времени и воспроизводимый



Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

собственный потенциал, не влиять на электрохимические процессы, протекающие на поверхности металла защищаемого сооружения. Контакт электрода с электролитом окружающей среды должен быть через пористую керамическую, фарфоровую либо фарфоро-полимерную мембрану. Состояние медного купороса должно быть либо твердое, либо гелеобразное. Собственный потенциал по отношению к стандартному хлорсеребряному электроду сравнения должен находиться в диапазоне  $100 \pm 20$  мВ. На корпусе стационарного МЭС должен быть установлен стационарно датчик потенциала (вспомогательный электрод), с соединительным проводом. Датчик потенциала должен быть выполнен из стальной пластины размерами 25x25 мм. Рабочей поверхностью датчика потенциала является одна (внешняя) не изолированная сторона пластины площадью 625 мм<sup>2</sup>;

1.14. Стационарные МЭС должны удовлетворять ОТТ-29.100.99-КТН-032-19. Срок службы не менее 25 лет с гарантийным сроком эксплуатации 5 лет. Длину проводника определить проектом;

1.15. Оборудование ЭХЗ, поставляемой на объекты АО «Транснефть - Сибирь», должно соответствовать требованиям РД-91.020.00-КТН-170-17, ОТТ-75.180.00-КТН-042-18, ОТТ-29.100.99-КТН-032-19;

1.16. В рабочей документации раздела ЭХЗ при укладке стационарных МЭС должна быть отображена следующая информация: проведение входного контроля, подготовительные работы перед установкой стационарного МЭС (в соответствии с технической документацией изготовителя);

1.17. Предусмотреть пуско-наладочные работы для смонтированного электрооборудования и средств ЭХЗ с предоставлением технического отчета в АО «Транснефть - Сибирь».

## 2. Требования к пересечению ВЛ:

2.1. Пересечение проектируемых трубопроводов ООО «Новатэк-Таркосаленфтегаз» с ВЛ-10 кВ МН «Заполярье - НПС «Пур-Пе», выполнить в соответствии с ПУЭ (7-е издание) пункты 2.5.287 - 2.5.290.

2.2. Угол пересечения проектируемых трубопроводов ООО «Новатэк-Таркосаленфтегаз» с ВЛ-10 кВ МН «Заполярье - НПС «Пур-Пе» принять близким к 90°.

2.3. На участке пересечения проектируемых трубопроводов ООО «Новатэк-Таркосаленфтегаз» с ВЛ-10 кВ МН «Заполярье - НПС «Пур-Пе» прокладку проектируемого конденсатопровода выполнить подземно.

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

2.4. Категория проектируемых трубопроводов ООО «Новатэк-Таркосаленепфтегаз» при пересечении с ВЛ -10 кВ МН «Заполярье – НПС «Пур-Пе» должна соответствовать требованиям п.2.5.290 ПУЭ 7-е издание.

2.5. Место пересечения проектируемых трубопроводов ООО «Новатэк-Таркосаленепфтегаз» с ВЛ -10 кВ МН «Заполярье – НПС «Пур-Пе» обозначить на местности опознавательными знаками с указанием положения подземного проектируемого трубопровода, километража, фактической глубины заложения и координатами эксплуатирующей организации.

2.6. Все работы в охранной зоне ВЛ-10 кВ должны производиться в соответствии с «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» (утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.12.2020 №903н с изменениями, внесенными Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 29.04.2022 №279н), СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», при наличии письменного разрешения эксплуатирующей организации, по проекту производства работ, разработанному подрядной организацией и согласованному с эксплуатирующей организацией.

### 3. Требования к пересечению кабелей связи:

3.1. Для уточнения наличия объектов связи и получения технических условий на пересечение объектов связи на данном участке обратиться в филиал Среднеобское производственно-техническое управление связи АО «Связьтранснефть» по адресу: пер. Манежный, д. 26, пос. Белый Яр, Сургутский р-н, Тюменская обл., Россия, 628433; Тел.: (3462) 76-91-10; Факс: (3462) 76-91-50, E-mail: [soptus@soptus.transneft.ru](mailto:soptus@soptus.transneft.ru).

### 4. Требования к пересечению автодорог и вдольтрассовых проездов:

4.1. Пересечение проектируемого технологического проезда с вдольтрассовым проездом выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами (СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85\*»).

4.2. Пересечение выполнить под углом 90°.

4.3. Пересечение выполнить в одном горизонте с обеспечением сопряжения в соответствии с действующими требованиями.

4.4. Для сооружения пересечения предусмотреть укладку ж/б плиты типа ПАГ-18 по ширине не менее 8 м и протяженностью 20 м в каждую сторону от пересечения, включая вдольтрассовый проезд МН «Заполярье – НПС «Пур-Пе» с

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

учетом требований п.1.4 данных технических условий. Работы по обустройству пересечения проводится за счет средств и силами исполнителя работ.

4.5. Конструкцию пересечения в пределах не менее 20 м от точки пересечения принять следующей конструкции:

- дорожную одежду принять из железобетонных плит типа ПАГ-18 уложенных на геотекстиль по слою песчано-щебеночной смеси С5 толщиной 0,20 м;
- укрепление обочин произвести из щебня М800, фракции 40-70 с заклиной щебнем фракции 5-20 мм;
- вдоль обочины установить барьерное ограждение, удерживающей способностью не ниже УЗ (250 кДж);
- откосы в пределах 20м от точки примыкания укрепить биоматами;
- откосы принять не круче 1:2.

4.6. Обеспечить боковую видимость на примыкании в соответствии с п.7.6.2 СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СП 37.13330.2012.

4.7. В месте пересечение с вдольтрассовым проездом запроектировать инженерную защиту, водоотводные каналы с учетом отвода талых и ливневых вод за пределы охранной зоны МН «Заполярье - НПС «Пур-Пе». Обеспечить в месте примыкания, при необходимости, наличие водопропускных труб.

4.8. Места пересечения вдольтрассового проезда с проектируемым технологическим проездом установить дорожные знаки приоритета и пересечения со второстепенной дорогой, а также опознавательные знаки в соответствии с ОР-23.040.00-КТН-0259-21.

Движение строительной и прочей техники по вдольтрассовому проезду Уренгойского УМН АО «Транснефть – Сибирь», за исключением участка проезда, отведенного для обустройства переезда, без письменного согласования от Уренгойского УМН АО «Транснефть – Сибирь», ЗАПРЕЩЕНО.

## **5. Требования к Заявителю при необходимости переустройства коммуникаций АО «Транснефть – Сибирь»:**

5.1. В целях осуществления в установленном законодательством РФ порядке регистрационных действий в отношении объектов АО «Транснефть – Сибирь», в случае их реконструкции (переустройства) необходимо предусмотреть:

5.1.1. заключение соглашения об урегулировании имущественных отношений (о компенсации нарушенного права) (Приложение №1);

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

5.1.2. отдельную разработку документации по планировке территории (ДПТ) в границах реконструируемого (переустройстваемого) объекта АО «Транснефть – Сибирь»;

5.1.3. разработку отдельным этапом (или титулом) проектной документации (ПД) на реконструируемый (переустройстваемый) объект АО «Транснефть – Сибирь»;

5.1.4. государственную экспертизу проектной документации (ПД) на реконструируемый (переустройстваемый) объект АО «Транснефть – Сибирь»;

5.1.5. оформление землеотвода (прав пользования земельными участками) на период проведения строительно-монтажных работ в границах реконструируемого (переустройстваемого) объекта АО «Транснефть – Сибирь», с соблюдением требований ст. 63.1. «Лесного кодекса Российской Федерации» от 04.12.2006 N 200-ФЗ о выполнении работ по лесовосстановлению;

5.1.6. получение разрешения на строительство (реконструкцию) объекта;

5.1.7. выполнение кадастровых работ по подготовке технических планов по подготовке материалов для установления/изменения границ ЗОУИТ реконструируемого (переустройстваемого) объекта АО «Транснефть – Сибирь»;

5.1.8. получение разрешения на ввод в эксплуатацию реконструируемого (переустройстваемого) объекта АО «Транснефть – Сибирь» со сведениями об итоговой протяженности МН;

5.1.9. внесение в ЕГРН сведений об изменении основных характеристик реконструируемого (переустройстваемого) объекта АО «Транснефть – Сибирь» с получением выписки из ЕГРН с учетом всей протяженности МН;

5.1.10. внесение изменений в реестр сведений о границах ЗОУИТ реконструируемого (переустройстваемого) объекта АО «Транснефть – Сибирь» с получением письма (уведомления) от Росреестра о внесении изменений в границы ЗОУИТ реконструируемого (переустройстваемого) объекта;

5.1.11. оформление землеотвода (прав пользования земельными участками) на период эксплуатации под наземными объектами АО «Транснефть – Сибирь»;

5.1.12. внесение изменений в существующий землеотвод (кадастровый учет, правоустанавливающие документы, со сдачей освобожденных земель) реконструируемого объекта;

5.1.13. оформление и передачу исполнительной документации в Уренгойское УМН АО «Транснефть – Сибирь», включая топографическую съемку на бумажном носителе и в электронном виде, в формате MapInfo, в системе

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

координат кадастрового учета района расположения реконструируемого (переустройстваемого) объекта;

5.1.14. проведение историко-культурной экспертизы и охранно-спасательных археологических работ объектов культурного (археологического) наследия (при необходимости);

5.1.15. заключение соглашения с третьими лицами на компенсационные выплаты (при необходимости).

## **II. Требования для исполнения на стадии проектирования. Требования при совместном проектировании объектов Заявителя и АО «Транснефть – Сибирь»:**

1. Проектную документацию (ПД), рабочую документацию (РД), разработанную в соответствии с требованиями данных ТУ, согласовать с АО «Транснефть – Сибирь».

2. Предусмотреть в проектно-сметной документации затраты на возмещение возможного ущерба, восстановление коммуникаций АО «Транснефть – Сибирь» при возможных повреждениях.

3. Предусмотреть в проектно-сметной документации затраты по уборке возможных загрязнений (в т.ч. нефтяных), рекультивации земель.

## **III. Требования для исполнения до начала производства работ:**

1. До начала производства работ в охранной зоне объектов АО «Транснефть – Сибирь» Заявителю необходимо разработать и согласовать с Уренгойским УМН мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующих коммуникаций АО «Транснефть – Сибирь» в соответствии с требованиями главы 8, РД 102-011-89 «Охрана труда. Организационно-методические документы».

2. До начала производства работ в охранной зоне объектов АО «Транснефть – Сибирь» составить проект организации и производства работ в 2-х экземплярах. Проект производства работ (ППР) согласовать с Уренгойским УМН АО «Транснефть - Сибирь». ППР должен содержать:

- график производства работ, содержащий даты начала и окончания работ в охранной зоне объектов МН;
- раздел по обеспечению безопасности расстановки и передвижения техники в охранной зоне объектов МН, сроков проведения работ и ответственных за их исполнение и контроль;
- требования ПОТ ЭЭ, СНиП 2.05.06-85\*;

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

– требования Правил по охране труда при работе с инструментом и приспособлениями (приказ Минтруда № 835н от 27.11.2020);

– мероприятия, исключающие повреждение МН и ВЛ-10 кВ.

3. Предоставить в Уренгойское УМН АО «Транснефть - Сибирь» согласованный и утвержденный ППР не позднее, чем за 7 рабочих дней до начала работ.

4. За 10 рабочих дней до начала производства работ оформить разрешительную документацию в Уренгойском УМН АО «Транснефть - Сибирь».

5. По всем вопросам, связанным с уточнением трасс коммуникаций, положения, глубины заложения, получения разрешительной документации на производство работ обращаться в филиал Уренгойское УМН АО «Транснефть - Сибирь» [г. Новый Уренгой, ул.Захаренкова 25].

6. Весь персонал Заявителя, занятый на производстве любых работ в охранной зоне объектов АО «Транснефть - Сибирь» должен:

– пройти вводный инструктаж по охране труда, пожарной безопасности и первичный инструктаж на рабочем месте;

– быть проинструктирован (под роспись) о методах и последовательности безопасного ведения работ,

– быть ознакомлен с местонахождением объектов, трубопроводов и их сооружений, их обозначением на местности;

– быть проинструктирован о сохранности линий связи и других коммуникаций.

7. При пересечении коммуникаций сторонних организаций, маршруты движения техники заранее согласовывать с владельцами коммуникаций.

8. В целях обеспечения контроля за сохранностью коммуникаций и объектов МТ строительная и автомобильная техника Заявителя (подрядчика), привлекаемая к работам в охранной зоне МТ, должна иметь опознавательные обозначения для её идентификации с воздуха при воздушном патрулировании.

Опознавательный знак наносится для грузоподъемной, землеройной и автомобильной техники подрядных организаций полной массой свыше 3,5 т. Опознавательный знак должен содержать государственный регистрационный номер без указания кода региона, различимый с борта воздушного судна при авиапатрулировании. Нанесение опознавательных обозначений производится на крышу кабины, крышу манипулятора или другую плоскую поверхность размерами не меньше 800х500 мм.

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

Нанесение опознавательных знаков осуществляется перпендикулярно и симметрично продольной оси транспортной и строительной техники слева направо по ходу его основного движения.

Высота буквенных и цифровых знаков должна составлять не менее 300 мм, ширина – не менее 120 мм, толщина линии – не менее 20 мм.

Опознавательные знаки должны наноситься силами подрядчика до выполнения допуска для работ в охранной зоне МТ. Цвет опознавательных знаков, наносимых на транспортные средства, выбирается исходя из условий обеспечения восприятия и контрастности надписей и знаков по отношению к основному цвету транспортного средства.

9. Обеспечить выполнение требований технических условий на пересечение объектов связи на данном участке, выданных филиалом Среднеобское производственно-техническое управление связи АО «Связьтранснефть».

#### **IV. Требования для исполнения при производстве работ:**

1. Все работы в охранной зоне объектов АО «Транснефть – Сибирь» производить только после оформления разрешительной документации и наряда-допуска, а также получения письменного разрешения, подписанного главным инженером Уренгойского УМН АО «Транснефть – Сибирь».

2. Производство работ без письменного разрешения или по письменному разрешению, срок действия которого истёк, запрещается.

3. Все работы в охранной зоне объектов АО «Транснефть – Сибирь» выполнять в присутствии ответственного представителя Уренгойского УМН АО «Транснефть – Сибирь».

4. Обеспечить доставку представителя Уренгойского УМН АО «Транснефть – Сибирь» до места производства работ и обратно.

5. Все строительно-монтажные работы в охранной зоне объектов МН вести в строгом соответствии с требованиями «Правил охраны магистральных нефтепроводов», инструкции ВСН 31-81 и действующей нормативной документацией (НД) ПАО «Транснефть», в том числе с отраслевыми регламентами ПАО «Транснефть» ОР-13.100.00-КТН-030-12 «Порядок допуска подрядных организаций к производству работ по строительству, техническому перевооружению, реконструкции, капитальному и текущему ремонту, ремонтно-эксплуатационным нуждам объектов ОАО «АК «Транснефть», ОР-23.040.00-КТН-0259-21 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов.



Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

Техническое обслуживание и ремонт объектов магистрального трубопровода.  
Порядок планирования и организации работ.

6. В охранных зонах объектов МН (для действующих МН на расстоянии 25 м от оси в обе стороны, для действующих ВЛ согласно требований ПОТЭЭ) запрещается производство работ, которое может нарушить нормальную эксплуатацию оборудования и коммуникаций или привести к их повреждению:

- 6.1 срезка и планировка грунта над нефтепроводами;
- 6.2 отвал грунта на действующие нефтепроводы;
- 6.3 размещение механизмов над действующими нефтепроводами;
- 6.4 вдольтрассовый проезд (переезд через нефтепровод осуществлять только по оборудованному переезду);
- 6.5 складирование трубы, изоляционных, горюче-смазочных материалов, древесины и других материалов;
- 6.6 разведение костров и других источников открытого и закрытого огня;
- 6.7 расположение базы стоянок и ремонта механизмов, строительной техники и автотранспорта, вагон-домиков и другого оборудования;
- 6.8 перемещение, засыпка и повреждение опознавательных и сигнальных знаков и контрольно-измерительных приборов;
- 6.9 устройство всякого рода свалок, размещение растворов солей, кислот, щелочей и других жидкостей;
- 6.10 отключение и включение средств связи, энергоснабжения и телемеханики действующих коммуникаций;
- 6.11 приближение механизмами к магистральному нефтепроводу на расстояние ближе 3-х м от оси трубы.

7. Автотракторная техника, работающая в охранной зоне МН, должна быть оборудована исправными искрогасителями, исключающими выброс искр с выхлопными газами.

8. Стоянку (техники, размещение вагон-городка) располагать не ближе 100 м от границ охранной зоны объектов АО «Транснефть – Сибирь».

9. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций и сооружений, не указанных в проектной документации, работы должны быть немедленно остановлены, приняты меры по обеспечению сохранности этих коммуникаций и сооружений, установлению их принадлежности и вызова представителя эксплуатирующей организации.

10. При обнаружении повреждений любых коммуникаций, объектов МТ, а также утечки нефти/нефтепродукта в процессе выполнения работ, персонал и



Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

технические средства должны быть немедленно отведены за пределы опасной зоны. Действовать согласно ПМЛЛА.

11. О происшествии должно быть немедленно извещено руководство Уренгойского УМН АО «Транснефть – Сибирь», эксплуатирующего соответствующие коммуникации [г. Новый Уренгой, ул.Захаренкова 25].

12. До прибытия аварийно-восстановительной бригады руководитель работ должен принять меры, предупреждающие доступ в опасную зону посторонних лиц и транспортных средств.

13. Все работы производить в дневное время в рабочие дни.

14. При необходимости работы в выходные и праздничные дни получить письменное разрешение АО «Транснефть – Сибирь» по персональному запросу через представителя Уренгойского УМН АО «Транснефть – Сибирь».

15. Все изменения ПД, РД и ППР, вносимые на этапе производства работ, должны быть согласованы с АО «Транснефть – Сибирь».

16. Обеспечить выполнение требований технических условий на пересечение объектов связи на данном участке, выданных филиалом Среднеобское производственно-техническое управление связи АО «СвязьТранснефть».

17. Лица, выполняющие работы в границах зон с особыми условиями использования территорий, установленных для безопасной эксплуатации МН «Заполярье – Пур-Пе», принадлежащего АО «Транснефть – Сибирь»:

- без согласования производства работ в охранной зоне объектов магистральных трубопроводов с АО «Транснефть – Сибирь» и/или разрешений на строительство, реконструкцию объектов капитального строительства в случае, если для осуществления строительства, реконструкции объектов капитального строительства Градостроительным кодексом Российской Федерации предусмотрено получение таких разрешений, или

- с нарушением требований технических регламентов, норм и правил, подлежащих обязательному исполнению, проектной документации, технических условий на пересечение, выданных АО «Транснефть – Сибирь», или

- допускающие уничтожение или повреждение специальных знаков (предупредительных знаков, опознавательных знаков трубопроводов, сигнальных знаков, знаков ведения работ), а также знаков, обозначающих границы ЗОУИТ, приостанавливают по требованию АО «Транснефть – Сибирь» или обязаны приостановить по требованию органа, уполномоченного на осуществление государственного строительного надзора, осуществление таких работ до устранения нарушений.

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

Нарушение установленного порядка строительства, реконструкции объектов капитального строительства, уничтожение или повреждение специальных знаков образуют составы административных правонарушений, предусмотренных статьями 9.5, 7.2, 11.20.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

**V. Требования для исполнения по окончании производства работ:**

1. По окончании работ Заявитель направляет в адрес Уренгойского УМН АО «Транснефть – Сибирь» [г. Новый Уренгой, ул.Захаренкова 25] материалы исполнительной геодезической съемки (плана) масштаба от 1:500 до 1:2000, с точными привязками взаимного расположения объекта Заявителя и объектов АО «Транснефть – Сибирь», указанных в ТУ (с указанием мест пересечения, сближения, параллельного следования), выкопировку проектной и исполнительной документации в части пересечения с МН и ВЛ на бумажном или электронном носителе для занесения данных в паспорт МН.

2. Обеспечить оформление и подписание в Уренгойском УМН АО «Транснефть – Сибирь» акта о выполнении требований настоящих технических условий.

**VI. Требования к оформлению земельно-правовых отношений:**

1. Использовать земельный (лесной) участок в соответствии с земельным законодательством. По окончании работ земельные (лесные) участки и охранную зону объектов АО «Транснефть – Сибирь» района проведения работ привести в первоначальное состояние пригодное для использования, в соответствии разрешенным использованием. Провести рекультивацию земель в местах пересечения коммуникаций и передать представителю Уренгойского УМН по акту.

2. При необходимости оформления прав на землю на пересекаемые участки осуществить кадастровый учет части земельного (лесного) участка.

3. По результатам формирования части земельного (лесного) участка при необходимости установить краткосрочный сервитут, либо заключить договор субаренды.

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

**VII. Проектирование пересечений, параллельное прохождение, сближение или строительство проектируемых объектов и производство СМР выполнять с учетом требований действующей НД ПАО «Транснефть»:**

1. По вопросам обеспечения действующей НД ПАО «Транснефть» на проектирование и производство работ обратиться в ООО «Научно-исследовательский институт транспорта нефти и нефтепродуктов» по адресу: 117186, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 47а, тел. 8 (495) 950-82-95, ф. 8 (495) 950-86-77, email: niitnn@niitnn.transneft.ru, www.niitnn.ru.

**VIII. Заключительные положения:**

1. За повреждение коммуникаций АО «Транснефть - Сибирь» при производстве работ ответственность несет Заявитель, с компенсацией затрат, понесенных на восстановительные работы.

2. Технические условия утрачивают силу и подлежат повторному получению в следующих случаях:

2.1. если работы по строительству (реконструкции) проектируемого объекта Заявителя не начаты до истечения срока действия полученных ТУ и отсутствует запрос от Заявителя на пролонгацию ТУ;

2.2. при смене участка МН, на котором предполагается пересечение, параллельное следования, размещение в границах минимальных расстояний объекта Заявителя;

2.3. при смене технических характеристик объекта Заявителя и/или его назначения, указанных Заявителем.

3. Нарушение или невыполнение любого из пунктов настоящих технических условий влечет за собой их аннулирование.

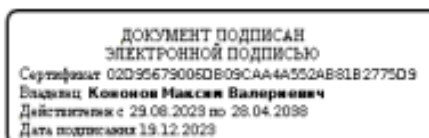
4. Срок действия настоящих технических условий: 1 год с даты подписания.

Приложения:

1. Проект Соглашения об урегулировании имущественных отношений.

Главный инженер

М.В. Кононов



Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

Приложение №1

**ПРОЕКТ**

**СОГЛАШЕНИЕ № \_\_\_\_\_**  
**об урегулировании имущественных отношений,**  
**связанных с реконструкцией (переустройством) действующего (их)**  
**НАИМЕНОВАНИЕ РЕКОНСТРУИРУЕМОГО (ПЕРЕУСТРАИВАЕМОГО) ОБЪЕКТА /ОБЪЕКТОВ**  
**АО «Транснефть – Сибирь», осуществляемой сторонними лицами**

г. Тюмень

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_\_\_ г.

\_\_\_\_\_, именуемое в  
дальнейшем «Сторона-1», в лице \_\_\_\_\_, действующего  
на основании \_\_\_\_\_, и

Акционерное общество «Транснефть – Сибирь», (сокращенное наименование - АО  
«Транснефть - Сибирь»), именуемое в дальнейшем «Сторона-2», в лице генерального директора  
Исламова Рустэма Рильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее Соглашение об  
урегулировании имущественных отношений, связанных с реконструкцией (переустройством)  
объектов недвижимости: \_\_\_\_\_

(далее при совместном упоминании - Объекты, по отдельности - Объект), принадлежащих  
Стороне-2 на праве собственности, что подтверждается записью в Едином государственном  
реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним (далее – ЕГРН) от \_\_\_\_\_  
№ \_\_\_\_\_ соответственно (далее – Соглашение) о нижеследующем:

**1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

1.1. В целях реализации Стороной-1 проекта  
\_\_\_\_\_ (далее – Проект), Сторона-2 выдала Стороне 1  
Технические условия от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ на  
\_\_\_\_\_.

1.2. В целях обеспечения возможности реализации Проекта Сторона-1 выполняет  
работы по реконструкции (переустройству) Объектов. Стороны пришли к соглашению о  
возмещении Стороной-1 убытков, возникающих в связи с необходимостью реконструкции  
(выноса) имущества Стороны-2 в рамках реализации Проекта, в порядке, предусмотренном  
Соглашением.

1.3. В результате выполнения Стороной-1 работ в рамках реализации Проекта  
переустроенные участки Объектов со всеми сопутствующими сооружениями будут  
принадлежать на праве собственности Стороне-2 в составе Объектов. Демонтированные в  
результате исполнения настоящего Соглашения части Объектов будут принадлежать на праве  
собственности Стороне-2.

**2. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ**

2.1. Предметом Соглашения является урегулирование имущественных отношений  
Сторон, связанных с проведением Стороной-1 работ по реконструкции (переустройству)

15

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

принадлежащих Стороне-2 Объектов со всеми сопутствующими сооружениями в соответствии с проектной документацией, предварительно согласованной Стороной-2 и получившей положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России», и рабочей документацией, согласованной со Стороной-2.

Сторона-1 проводит комплекс работ по реконструкции (переустройству) Объектов, который включает в себя подготовку территории строительства, проведение работ по реконструкции (переустройству) Объектов с получением разрешительных документов (разрешение на строительство (реконструкцию), разрешение на ввод объекта в эксплуатацию и т.д.), внесение изменений в сведения ЕГРН в отношении Объектов, оформление прав на земельные участки на период строительного-монтажных работ и эксплуатации, оформление зон с особыми условиями использования территорий (далее - ЗОУИТ) в отношении реконструированных (переустроенных) Объектов, а также иные работы, связанные с реконструкцией Объектов, принадлежащего Стороне-2, если иное не будет установлено Сторонами.

2.2. Компенсация Стороной-1 убытка Стороны-2, обусловленного уплатой налога на прибыль организаций при получении результатов работ по реконструкции (переустройству) объектов.

### 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1 Сторона-2 вправе требовать надлежащего исполнения Стороной-1 обязательств по Соглашению.

3.2 Сторона-2 вправе в любое время проверять ход, результаты и качество исполнения Стороной-1 своих обязательств по Соглашению.

3.3 Сторона-1 обязуется:

3.3.1. Выполнить кадастровые работы (уточнение местоположения границ земельных участков, образование/уточнение частей земельных участков) с последующим внесением изменений в ЕГРН сведений о земельных участках, находящихся в частной собственности, неразграниченной государственной собственности, а также участков, находящихся в составе земель лесного фонда, использование которых необходимо для реконструкции (переустройства) и дальнейшей эксплуатации Объектов.

3.3.2. Обеспечить разработку документации по планировке территории (проекта планировки территории и проекта межевания территории), по которой проходят в настоящее время и будут проходить после реконструкции (переустройства) реконструируемые (переустройстваемые) Объекты в пределах охранной зоны и зоны минимальных расстояний магистральных трубопроводов, обеспечить ее утверждение в установленном действующим законодательством порядке.

3.3.3. Оформить права на земельные участки (аренда, сервитут), необходимые для производства работ по реконструкции (переустройству) Объектов, в том числе на лесные участки; выполнить работы по разработке и согласованию уполномоченным органом проектов лесовосстановления, работы по лесовосстановлению (при необходимости) в соответствии с Лесным кодексом Российской Федерации. Исполнить обязательства по выплате арендной платы, платы за сервитут, компенсации убытков, в том числе реального ущерба и упущенной выгоды, вызванных ограничением прав собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев и арендаторов земельных участков, иных лиц, определенных законодательством; компенсировать затраты на проведение рекультивации земель (при необходимости), вызванные ухудшением качества земель.

Компенсировать правообладателям земельных участков и расположенных на них объектов убытков, в том числе реального ущерба и упущенной выгоды, в том числе убытков,

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

связанных с установлением и (или) изменением ЗОУИТ, ограничением прав использования земельных участков и расположенных на них объектов, сносом существующих зданий, строений и сооружений (при их наличии) в охранных зонах и зонах минимальных расстояний от реконструированных (переустроенных) Объектов, размещением наземных элементов реконструированных (переустроенных) Объектов для их дальнейшей эксплуатации.

После завершения работ по реконструкции оформить от имени Стороны-2 договоры долгосрочной аренды на земельные участки, занятые наземными элементами Объектов, использование которых необходимо для эксплуатации Объектов в соответствии с нормами отвода земель, соглашения о сервитуте. Обеспечить подготовку и утверждение проекта освоения лесов соответствующих лесных участков для размещения наземных элементов реконструированных (переустроенных) участков трубопроводов, оформление лесной декларации в установленном действующим законодательством порядке.

До заключения с правообладателями земельных участков договоров аренды, соглашений о сервитуте и соглашений о компенсации убытков согласовать со Стороной-2 условия таких договоров, соглашений.

3.3.4. Выполнить проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции (переустройству) Объектов, в том числе в охранных зонах магистральных трубопроводов, в полном соответствии с требованиями промышленной безопасности, градостроительными, строительными и иными обязательными нормами, и правилами, техническими условиями на реконструкцию (переустройство) Объектов, дорожными картами, согласованными Стороной-2, проектной документацией и разрешениями на строительство.

3.3.5. Передать Стороне-2 реконструированные (переустроенные) участки Объекта по акту приема-передачи результатов выполненных работ с указанием стоимости работ по реконструкции (переустройству) Объекта и приложением подтверждающих документов.

3.3.6. Получить в сроки, установленные настоящим Соглашением, всю предусмотренную действующим законодательством, в том числе ст.ст. 51, 55 Градостроительного кодекса РФ, разрешительную документацию на проведение реконструкции (переустройства) и ввод в эксплуатацию Объекта, в том числе, оформить на имя Стороны-1 разрешение на строительство (реконструкцию), а также получить заключение о соответствии построенного, реконструированного (переустроенного) Объекта требованиям технических регламентов и проектной документации (далее – ЗОС), получившей положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России», и организовать оформление акта ввода Объекта в эксплуатацию в установленном действующим законодательством порядке. Подготовить и оформить технический план и материалы по графическому описанию местоположения границ ЗОУИТ реконструируемого Объекта в соответствии с данными ЕГРН и действующим законодательством.

3.3.7. Подготовить все необходимые документы и обеспечить получение решений уполномоченных органов на установление и (или) изменение ЗОУИТ (охранных зон и зон минимальных расстояний) Объектов Стороны-2.

Обеспечить внесение изменений в сведения ЕГРН о характеристиках Объектов и об установлении и (или) изменении ЗОУИТ в связи с исполнением настоящего Соглашения на основании доверенности, предоставленной Стороной-2.

3.3.8. Урегулировать все претензии, требования со стороны правообладателей земельных участков и третьих лиц, предъявляемые к Стороне-2 вследствие реконструкции (переустройства) Объектов. В случае, если обоснованность таких претензий/требований к Стороне-2 будет подтверждена вступившим в законную силу решением суда и Сторона-2 будет вынуждена совершить платежи и/или понести затраты в связи с такими требованиями, то Сторона-1 обязана возместить Стороне-2 соответствующие расходы в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с момента получения письменного извещения от Стороны-2.

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

3.3.9. В случае предъявления правообладателями земельных участков Стороне-2 финансовых требований в период эксплуатации реконструированного (переустроенных) Объектов после исполнения Стороной-1 обязательств, предусмотренных в пп. 3.3.1., 3.3.2., 3.3.5., 3.3.6. Соглашения, требований о возмещении убытков, указанных в п. 3.3.3 Соглашения, Сторона-1 компенсирует Стороне-2 затраты, которые Сторона-2 должна понести в соответствии со вступившим в законную силу решением суда, в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с момента получения Стороной-1 письменного извещения от Стороны-2.

3.3.10. Обеспечить выполнение работ по подключению реконструированных (переустроенных) участков Объектов к действующим магистральным трубопроводам и демонтажу отключаемых участков Объектов и заключение привлекаемым Стороной-1 для производства работ подрядчиком со Стороной-2 договора на оказание технической помощи на подключение (врезку) переустроенных (реконструированных) участков Объектов к действующим магистральным трубопроводам. Сторона-1 гарантируется исполнение обязательств по договору на оказание технической помощи на подключение (врезку) переустроенных (реконструированных) участков Объектов, в том числе в части оплаты.

3.3.11. Согласовать со Стороной-2 проектную и рабочую документацию на реконструкцию (переустройство) Объектов до передачи проектной документации на реконструкцию (переустройство) Объектов в ФАУ «Главгосэкспертиза России» для прохождения экспертизы.

3.3.12. Получить письменное разрешение Стороны-2 на производство работ в охранной зоне Объектов в порядке, предусмотренном действующим законодательством и внутренними документами Стороны-2.

3.3.13. Уведомить Ростехнадзор о начале строительных работ и организации государственного строительного надзора.

3.3.14. Рассчитать и оплатить затраты, связанные с негативным воздействием на окружающую среду, в установленном действующим законодательством порядке (расчет затрат должен быть предварительно согласован со Стороной-2). Компенсировать в полном объеме документально подтвержденные расходы Стороны-2, возникшие у последней в случае причинения вреда окружающей среде в результате происшествия, произошедшего в период проведения Стороной-1 работ по реконструкции (переустройству) принадлежащего Стороне-2 Объектов, включая затраты на возмещение вреда окружающей среде, определенного на основании утвержденных такс и методик исчисления размера вреда окружающей среде.

3.3.15. Оплачивать государственные пошлины и иные обязательные платежи при реализации Соглашения.

3.3.16. Компенсировать Стороне-2 штрафы, наложенные государственными и муниципальными органами в связи с выявлением нарушений, допущенных Стороной-1 (его подрядчиками, субподрядчиками и другими контрагентами) при исполнении настоящего Соглашения. Компенсировать Стороне-2 в полном объеме документально подтвержденные расходы Стороны-2, произведенные в связи с исполнением настоящего Соглашения. Компенсировать Стороне-2 в полном объеме убытки, понесенные Стороной-2 в связи с неисполнением/ ненадлежащим исполнением Стороной-1 настоящего Соглашения.

3.3.17. Обеспечить допуск подрядчиками (субподрядчиками), которые привлечены Стороной-1, Стороны-2 (уполномоченных Стороной-2 организаций) для осуществления технического надзора и строительного контроля за ходом работ.

3.3.18. Обеспечить Стороне-2 возможность осуществлять систематический контроль за соответствием объема и соблюдением сроков выполнения Стороной-1 (его подрядчиками) работ условиям Соглашения, техническим условиям на реконструкцию (переустройство) Объектов, дорожным картам, технической документации.



Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

3.3.19. К моменту наступления сроков, указанных в п. 4.4 настоящего Соглашения, заключить с ООО «Транснефть – Надзор» договоры на осуществление строительного контроля и технического надзора за реконструкцией (переустройством) Объектов.

3.3.20. Все финансовые операции, связанные с исполнением Соглашения, производить через отдельный счет, открытый в ПАО Сбербанк.

3.3.21. Незамедлительно выполнять требования Стороны-2 о приостановке работ в охранных зонах Объекта до момента устранения следующих нарушений:

- отступление при проведении работ от проектной документации, технических условий на реконструкцию (переустройство) Объекта, дорожных карт, строительных норм и правил, иных обязательных требований,
- причинение вреда имуществу Стороны-2, третьих лиц, окружающей среде.

3.3.22. После осуществления работ по реконструкции (переустройству) Объекта передать Стороне-2 подлинники или заверенные уполномоченным представителем Стороны-1 копии правоустанавливающих, разрешительных и финансовых документов, подтверждающих осуществление реконструкции (переустройства) Объекта документов, получение (оформление) которых предусмотрено действующим законодательством при реконструкции (переустройстве) магистральных трубопроводов, в том числе:

- проект реконструкции (переустройства) Объекта, рабочую документацию, исполнительную документацию;
- заверенную копию приказа об утверждении документации по планировке территории выданного в установленном законом порядке федеральным органом исполнительной власти;
- договоры и (или) соглашения об использовании земельных участков на период реконструкции Объекта с подтверждением их исполнения;
- договоры долгосрочной аренды на земельные участки, занятые наземными элементами Объекта, соглашения о сервитуте;
- документы, подтверждающие компенсацию (в случае заявления землепользователями требований) убытков правообладателям земельных участков и расположенных на них объектов в связи с выполнением строительных работ, размещением наземных элементов реконструированного (переустроенного) Объекта, установлением ЗОУИТ, ограничением по использованию земельных участков и расположенных на них объектов, сносом существующих зданий, строений и сооружений (при их наличии) в охранных зонах и в пределах зон минимальных расстояний от реконструируемого (переустраиваемого) Объекта, документы, подтверждающие оплату государственных пошлин, штрафов и иных обязательных платежей;
- межевые планы, выписки из ЕГРН об основных характеристиках образованных земельных участков, решения уполномоченных органов о переводе земельных участков в другую категорию земель, постановления (распоряжения) уполномоченных органов о предоставлении Стороне-2 земельных (лесных) участков, зарегистрированные в ЕГРН договоры аренды земельных (лесных) участков;
- разрешение на строительство (реконструкцию) Объекта;
- разрешение на ввод в эксплуатацию реконструированного (переустроенного) Объекта;
- технический план Объекта;
- решения исполнительных органов государственной власти или органов местного самоуправления об установлении/изменении ЗОУИТ в отношении реконструируемого Объекта;
- документ, подтверждающий осуществление государственного кадастрового учета изменений основных характеристик реконструируемого Объекта;
- документ, подтверждающий отражение в ЕГРН установленных/измененных ЗОУИТ (охранных зон и зон минимальных расстояний до реконструируемого (переустраиваемого)



Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

Объекта), сведения о границах охранной зоны и зоны минимальных расстояний (описание границ ЗОУИТ);

Указанные в настоящем пункте документы передаются Стороне-2 в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их надлежащего оформления Стороной-1 по акту приема-передачи, но не позднее даты, предусмотренной пунктом 4.8 Соглашения.

3.4 Сторона-2 обязуется:

3.4.1. Во исполнение Технических условий, указанных в п.1.1 Соглашения, передать Стороне-1 по акту копии технической и иной документации на Объекты (участки Объектов) после получения разрешения на строительство (реконструкцию) объекта.

3.4.2. При условии соблюдения порядка, установленного внутренними документами Стороны-2, в течение 10 (десяти) календарных дней после предоставления Стороной-1 Стороне-2 разрешения на строительство (реконструкцию) Объекта предоставить Стороне-1 доступ для производства работ по реконструкции (переустройству) Объекта на весь срок проведения работ, установленный настоящим Соглашением. Предоставить Стороне-1 разрешение на право производства работ в охранной зоне Объекта в порядке, предусмотренном действующим законодательством и внутренними документами Стороны-2.

3.4.3. Назначить своих представителей, которые будут взаимодействовать со Стороной-1, с указанием их полномочий;

3.4.4. Утверждать (согласовывать) проектную и рабочую документацию в случаях и порядке, установленных законодательством и внутренними документами Стороны-2.

3.4.5. Своевременно в случаях и в порядке, установленных законодательством и внутренними документами Стороны-2, предоставить Стороне-1 все необходимые документы и полномочия на основании доверенности, включая, но не ограничиваясь, полномочия на проведение кадастровых работ, оформление ЗОУИТ, подготовку технического плана, с последующим внесением изменений в сведения ЕГРН, для исполнения Стороной-1 обязательств, предусмотренных п.3.3 Соглашения.

3.4.6. Оказывать Стороне-1 объективно необходимое содействие в исполнении ею обязательств по Соглашению, не принимая при этом на себя обязательств, которые настоящим соглашением возложены на Сторону-1.

3.4.7. На основании договора, заключенного со Стороной-1 либо с его уполномоченным лицом, осуществлять контроль (надзор) за выполнением работ по реконструкции Линейного объекта, не вмешиваясь в деятельность Стороны-1 или привлеченной им подрядной организации. Данный договор может быть заключен Стороной-1 с иным лицом, указанным Стороной-2.

3.5. К моменту наступления сроков, предусмотренных п. 4.8 Соглашения, Сторона-1 обязана компенсировать Стороне-2:

3.5.1. Обязательные налоговые платежи, включая налог на прибыль, определенные в соответствии с законодательством, действующим на момент возникновения налоговых обязанностей у Стороны-2 в связи с получением ею результатов реконструкции (переустройства) Объектов, исходя из стоимости работ по реконструкции (переустройству) Объектов, указанной в акте, предусмотренном пунктом 3.3.5 Соглашения. Указанная в настоящем пункте Соглашения компенсация уплачивается Стороной-1 в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения требования Стороны-2.

Расчет компенсации убытка Стороны-2, обусловленного уплатой налога на прибыль организаций при получении результатов работ по реконструкции (переустройству), производится следующим образом: 25% суммы затрат на реконструкцию (переустройство) участков Объекта, указанных в акте приема-передачи выполненных работ, указанных в п. 3.3.5 Соглашения.

Для получения Стороной-2 льготы по налогу на прибыль, предусмотренной пп.11.2 п.1 ст.251 Налогового Кодекса РФ, Сторона-1 предоставляет Стороне-2 письменное

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

подтверждение того, что создаваемый Проект, указанный в п. 1.1 Соглашения, будет находиться в государственной и/или муниципальной собственности и его финансирование осуществляется полностью или частично за счет средств бюджетной системы РФ с приложением копий актов органов государственной власти, в соответствии с которыми осуществляется его реализация.

3.5.2. Иные расходы Стороны-2 по выполнению обязательств, в том числе по налогам и сборам, в рамках действующего законодательства Российской Федерации.

3.6. В случае если в срок до окончания строительно-монтажных работ по реконструкции (переустройству) Объекта Сторона-1 не исполнит обязательства по урегулированию земельно-имущественных отношений на условиях, предусмотренных пунктом 3.3.3 Соглашения, Сторона-2 вправе самостоятельно предпринимать все необходимые действия для урегулирования указанных вопросов в рамках действующего законодательства, при этом Сторона-1 обязуется компенсировать Стороне-2 все понесенные Стороной-2 на основании вступившего в законную силу решения суда расходы в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с момента получения Стороной-1 письменного извещения от Стороны-2.

#### 4. СРОКИ ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ И ВЫПОЛНЕНИЯ ИНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ НАСТОЯЩЕГО СОГЛАШЕНИЯ

4.1. Срок разработки Стороной-1 и направления Стороне-2 проектной документации и материалов инженерных изысканий для согласования (подп. 3.3.11 настоящего Соглашения) – не позднее \_\_\_\_\_.

4.2. Срок получения Стороной-1 положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проект реконструкции Объекта (подп. 3.3.6 настоящего Соглашения) – не позднее \_\_\_\_\_.

4.3. Срок разработки Стороной-1 и направления Стороне-2 рабочей документации для согласования (подп. 3.3.11 настоящего Соглашения) – не позднее \_\_\_\_\_.

4.4. Срок получения Стороной-1 разрешения на строительство (реконструкцию) Объекта (подп. 3.3.6 настоящего Соглашения) – не позднее \_\_\_\_\_.

4.5. Срок выполнения Стороной-1 и сдачи Стороне-2 работ по реконструкции Объекта в соответствии с техническими условиями, указанными в п. 1.1 Соглашения, и дорожной картой – не позднее \_\_\_\_\_.

4.6. Срок получения Стороной-1 ЗОС и разрешения на ввод Объекта в эксплуатацию (подп. 3.3.6 настоящего Соглашения) – не позднее \_\_\_\_\_.

4.7. Срок передачи Стороной-1 проектной и исполнительной документации Стороне-2 – не позднее \_\_\_\_\_.

4.8. Срок оформления и передачи Стороной-1 Стороне-2 правоустанавливающих документов на реконструированные Объекты Стороны-2 и земельные участки, а также регистрации в ЕГРН зон с особыми условиями использования территорий (подп. 3.3.3, подп. 3.3.6 настоящего Соглашения) – не позднее \_\_\_\_\_.

4.9. Продление сроков выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением, осуществляется путем подписания дополнительного соглашения к данному соглашению.

#### 5. ПОРЯДОК ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ

5.1. Сторона-1 обязана согласовать со Стороной-2 кандидатуры привлекаемых для производства работ по реконструкции (переустройству) Объектов подрядчиков (субподрядчиков), в том числе в случае замены генерального подрядчика, направив Стороне-

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

2 письмо с приложением следующих документов в отношении привлекаемых к производству работ лиц:

- заверенные копии учредительных документов подрядчика (субподрядчика);
- выписка из единого государственного реестра юридических лиц (для юридических лиц), выписка из единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей, полученная не ранее чем за 30 (тридцать) дней до даты подачи обращения о согласовании подрядчика (субподрядчика) и копии документов, удостоверяющих личность (для индивидуальных предпринимателей и физических лиц);
- перечень разрешительной документации (свидетельств о допуске к работам) на право осуществления соответствующих видов работ;
- копии лицензий (свидетельств о допуске к работам) на право выполнения соответствующих видов работ.

Сторона-2 в течение 10 (десяти) рабочих дней после получения от Стороны-1 документов, указанных в настоящем пункте, направляет Стороне-1 уведомление о согласовании либо отклонении кандидатуры подрядчика (субподрядчика)/генерального подрядчика.

Сторона-2 вправе отклонить кандидатуру подрядчика (субподрядчика)/генерального подрядчика в случае, если последний не соответствует требованиям, предъявляемым ПАО «Транснефть» к подрядным организациям в части наличия необходимого комплекта разрешительных документов, отсутствия у организаций системы «Транснефть» негативного опыта выполнения подрядчиком (субподрядчиком)/генеральным подрядчиком строительно-монтажных и иных работ, аналогичных предусмотренным в настоящем Соглашении.

5.2. В целях оперативного решения вопросов, связанных с исполнением Соглашения, Стороны назначают своих представителей, которые от их имени и в пределах предоставленных полномочий будут осуществлять взаимодействие друг с другом.

Стороны в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания Соглашения сообщают друг другу в письменной форме список лиц, представляющих интересы Сторон с указанием их полномочий. Стороны вправе в любое время вносить изменения в список лиц, представляющих интересы Сторон, с указанием их полномочий.

5.3. От начала работ по реконструкции (переустройству) Объекта до их завершения и передачи результата выполненных работ Стороне-2 на основании актов по формам ОС-3, КС-14 Сторона-1 несет полную ответственность за охрану и содержание вверенного ей имущества.

Передача имущества (возврат) оформляется актами приема-передачи.

5.4. В случае причинения ущерба, утраты, включая хищения любого вида или порчи любого вверенного Стороне-1 имущества, по любой причине, Сторона-1 обязана за свой счет исправить и устранить дефекты в срок, установленный Стороной-2, и возместить причиненные убытки в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента получения Стороной-1 требования от Стороны-2.

5.5. Скрытые работы:

5.5.1. Скрытые работы подлежат приемке с участием представителей Стороны-2 до начала производства последующих видов работ. Сторона-1 обеспечивает заблаговременное письменное уведомление представителя Стороны-2 и ООО «Транснефть-Надзор», о необходимости проведения промежуточной приемки выполненных работ, подлежащих закрытию, и о назначении даты приемки скрытых работ, но не позднее, чем за 48 (сорок восемь) часов до начала проведения этой приемки.

5.5.2. Готовность принимаемых скрытых работ подтверждается уполномоченными лицами в соответствии со СНиП, нормативными документами РФ, ПАО «Транснефть», Стороны-2.

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

5.5.3. В случае если будут обнаружены ненадлежащим образом выполненные работы, подлежащие приемке, представитель Стороны-2 либо ООО «Транснефть-Надзор» выдает соответствующие предписания или составляет соответствующий акт. Сторона-1 обязана обеспечить устранение недостатков работ для обеспечения надлежащего качества согласно требованиям проектно-сметной документации, СНиП, нормативных документов РФ, ПАО «Транснефть», Стороны-2 и повторно предъявить их к освидетельствованию и приемке Стороной-2.

5.6. Результаты работ в отношении Объекта должны быть освидетельствованы в установленном порядке приемочной комиссией с участием представителей Стороны-2 с составлением актов по форме КС-11, КС-14.

Сторона-1 запрашивает у Стороны-2 сведения о составе представителей Стороны-2 для участия в освидетельствовании не менее чем за 10 (десять) календарных дней до даты оформления соответствующих документов.

Сторона-1 не позднее 5 (пяти) календарных дней до начала работы приемочной комиссии передает по акту приема-передачи Стороне-2 приемо-сдаточную документацию, оформленную в соответствии с ОР-91.010.30-КТН-0228-20 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок приемки в эксплуатацию законченных строительством объектов магистральных трубопроводов».

Определение состава и стоимости имущества, измененного (переустроенного, созданного) в результате реконструкции (переустройства) Объекта, а также оформление первичных документов для постановки данного имущества на бухгалтерский и налоговый учет осуществляется в соответствии с РД-03.100.60-КТН-087-18 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок определения состава и стоимости имущества, созданного (восстановленного) в результате строительства, реконструкции, технического перевооружения объектов организаций системы «Транснефть» и порядок его постановки на учет.». Перечень имущества, сформированный с учетом указанного нормативного документа, подлежит согласованию со Стороной-2 в срок не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты подписания акта по форме № КС-11.

По итогам работы приемочной комиссии Сторона-1 направляет Стороне-2 акты по формам ОС-3, КС-14, а также передает Стороне-2 заверенные копии документации, предусмотренной действующим законодательством при реконструкции (переустройстве) трубопроводов (в том числе, акты о приемке выполненных работ по форме КС-2, справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3, исполнительную документацию). Сторона-2 в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента получения подписывает акты при отсутствии замечаний либо представляет обоснованные замечания на акты.

Приемка Стороной-2 исполнения Стороной-1 обязательств, предусмотренных подп. 3.3.4 Соглашения, оформляется актами по формам ОС-3, КС-14.

5.7. Подключение вновь образованных участков Объектов к действующим магистральным трубопроводам осуществляется на основании заключаемого Стороной-2 и привлекаемым Стороной-1 для производства работ подрядчиком отдельного договора на оказание технической помощи на подключение (врезку) реконструированных (переустроенных) участков Объектов. Дата подключения (врезки) устанавливается Стороной-2 в соответствии с утвержденными Стороной-2 планами остановок магистральных трубопроводов.

5.8. До проведения работ, указанных в пункте 5.7 настоящего Соглашения, Сторона-1 обеспечивает проведение контроля геометрических параметров вновь построенных участков Объектов путем пропуска калибровочного устройства специализированной организацией АО «Транснефть-Диаскан» в соответствии с требованиями ПАО «Транснефть» по отдельному договору. По результатам проведенного пропуска калибровочного устройства Сторона-1

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

устраняет недопустимые дефекты (требующие устранения до подключения и ввода в эксплуатацию) согласно требованиям регламентов ПАО «Транснефть».

5.9. Передача результата выполненных работ по реконструкции (переустройству) Объекта производится на основании Акта приема-передачи результата выполненных работ, который должен содержать:

- Наименование объекта;
- Кадастровый номер;
- Инвентарный номер;
- Местонахождение объекта (адрес);
- номер и дата Акта приемки законченного строительством объекта (КС-14);
- Стоимость выполненного объема работ по реконструкции (переустройству)

объекта (по Акту КС-14);

- Описание изменений в характеристике Объекта, вызванные проведенной реконструкцией (переустройством).

5.10. Сторона-1 за свой счёт обеспечивает демонтаж замененных участков магистральных трубопроводов, которые остаются в собственности Стороны-2, а также транспортировку к месту складирования металлолома, на которое укажет Сторона-2.

5.11. Сторона-1 за свой счёт обеспечивает вывоз и утилизацию иных, кроме содержащих цветной металл, отходов, образовавшихся в результате работ по реконструкции (переустройству) Объекта, рекультивацию и сдачу рекультивированных земель, занимаемых на период проведения работ по реконструкции (переустройству) Объекта, землепользователям в установленном порядке.

5.12. Право собственности на реконструированный (переустроенный, в том числе на вынесенный и устроенный в другой конфигурации и/или в другом месте, на изменивший протяженность и/или иные параметры) Объект, на созданное вновь имущество, на демонтированные в результате исполнения настоящего Соглашения части Объекта принадлежит Стороне-2.

## 6. ГАРАНТИЙНЫЙ СРОК

6.1. Гарантийный срок реконструированного (переустроенного) участка нефтепродуктопровода и сопутствующих сооружений составляет двадцать четыре месяца с даты подписания Сторонами актов по форме № КС-14.

6.2. В случае выявления недостатков в период гарантийного срока Сторона-1 обязана по выбору Стороны-2:

- за свой счет устранить выявленные в течение гарантийного срока недостатки (дефекты) трубопровода, в том числе недостатки (дефекты) установленного оборудования и материалов, препятствующие нормальной эксплуатации, и являющиеся следствием неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения требований Технических условий и проектной документации, на основании претензии Стороны-2 в согласованные Стороной-2 сроки, но не позднее, чем в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента получения претензии Стороной-1;

- оплатить документально подтвержденные расходы Стороны-2 на самостоятельное устранение выявленных в гарантийный срок недостатков (дефектов) в течение 10 (Десяти) рабочих дней с момента предъявления Стороной-2 требования об этом.

6.3. В случае выявления недостатков (дефектов) течение гарантийного срока прерывается на все время, на протяжении которого Объект не мог эксплуатироваться вследствие выявленных недостатков (дефектов), а в отношении выполненных работ по

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

устранению неисправностей также устанавливается гарантийный срок, который составляет два года со дня устранения неисправностей. Сторона-1 возмещает Стороне-2 все убытки, вызванные невозможностью использования, реконструированного (переустроенного) Объекта по назначению в период устранения неисправностей.

## 7. ИЗМЕНЕНИЕ УСЛОВИЙ И РАСТОРЖЕНИЕ СОГЛАШЕНИЯ

7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами из Соглашения или в связи с ним, решаются в претензионном порядке. Претензии, предъявленные в рамках исполнения Соглашения, рассматриваются Сторонами в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента их доставки по адресу, указанному в статье 11 Соглашения или определяемому в соответствии с пунктом 10.3. Соглашения, даже если они не были получены в связи с отсутствием Стороны по указанному адресу или по иным причинам, не зависящим от Стороны, направившей претензию. Претензии направляются Стороне заказным письмом с уведомлением. Претензия может быть дополнительно направлена Стороне на адрес электронной почты, указанный в реквизитах Соглашения.

7.2. Настоящее Соглашение может быть расторгнуто по соглашению сторон путем подписания соответствующего соглашения о расторжении, а также по решению суда. Сторона, которой направлено предложение о расторжении Соглашения по соглашению Сторон, должна дать письменный ответ по существу в срок не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты его получения.

7.3. Порядок прекращения обязательств сторон определяется в Соглашении о расторжении.

В случае расторжения настоящего Соглашения Сторона-1 компенсирует Стороне-2 убытки, причиненные имуществу Стороны-2 в связи с расторжением Соглашения. При расторжении Соглашения Сторона-1 прекращает выполнение Работ на Объекте, и передает Стороне-2 выполненные работы с составлением акта приема-передачи.

7.4. В случае передачи Стороной-1 в качестве возмещения вреда по настоящему Договору результата работ по реконструкции объекта ненадлежащего качества, Сторона-2 вправе назначить Стороне-1 разумный срок для устранения недостатков и при неисполнении Стороной-1 в назначенный срок этого требования устранить недостатки в выполненных работах своими силами или поручить устранение недостатков третьему лицу, в этом случае Сторона-1 обязана компенсировать все убытки Стороны-2, понесенные последним в связи с ненадлежащим исполнением Стороной-1 своих обязательств по настоящему Соглашению.

7.5. Настоящим Стороны договорились, что переуступка прав и обязанностей по настоящему Соглашению без предварительного письменного согласия другой Стороны не допускается.

7.6. Неурегулированные в претензионном порядке споры подлежат разрешению в Арбитражном суде.

## 8. УСЛОВИЯ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

8.1. Под Конфиденциальной информацией в Соглашении понимается информация, полученная Сторонами друг от друга в письменном, электронном или любом другом виде, в том числе относящаяся к хозяйственно-коммерческой деятельности или техническим возможностям Сторон, к изделиям, услугам, фактическим и аналитическим данным, заключениям и иным сведениям, а также персональные данные (за исключением общедоступных), элементы новейших технических решений (ноу-хау), включая, но не ограничиваясь этим, заметки, документация и переписка, при условии, что любая из сторон в соответствующем сопроводительном письме или путем проставления на материальном носителе соответствующего грифа ограничения доступа («Коммерческая тайна» или

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

«Конфиденциально») прямо укажет на то, что в конкретном случае передаваемая информация является конфиденциальной, за исключением информации, которая в соответствии с действующим законодательством и иными правовыми актами Российской Федерации не может быть отнесена к сведениям конфиденциального характера.

8.2. Стороны обязуются обеспечить надлежащую охрану всей Конфиденциальной информации, предоставленной друг другу по Соглашению, и обязуются не раскрывать ее любым другим лицам, за исключением случаев, когда обязанность такого раскрытия установлена требованиями закона, судебным решением, вступившим в законную силу, либо, когда возможность такого раскрытия предоставлена другой Стороной.

8.3. Конфиденциальная информация, запрашиваемая уполномоченными на то государственными органами в пределах их компетенции, может быть предоставлена им на основании мотивированного требования, содержащего, в том числе цели и правовые основания затребования такой информации. Сторона, предоставившая полученную от другой Стороны Конфиденциальную информацию, обязана в течение 3 (трех) рабочих дней с момента предоставления информации государственному органу уведомить Сторону, раскрывшую Конфиденциальную информацию, о факте предоставления Конфиденциальной информации.

Уведомление должно быть представлено в письменном виде и содержать указание на конкретное положение нормативного правового акта (актов), в силу которого (которых) возникла обязанность представить информацию, а также характеристики предоставленной информации.

8.4. Конфиденциальная информация не подлежит разглашению или распространению без письменного согласия Сторон, как в течение всего срока действия настоящего Соглашения, так и в течение 5 (пяти) лет после истечения срока его действия.

8.5. Стороны несут ответственность за действия всех своих представителей (в том числе работников, соисполнителей, агентов, аудиторов), приведшие к разглашению Конфиденциальной информации.

8.6. В случае разглашения одной из Сторон Конфиденциальной информации третьим лицам без получения письменного разрешения от другой Стороны на такое разглашение, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Сторона, допустившая разглашение информации, обязана возместить другой Стороне причиненные убытки.

8.7. Сторона Соглашения в течение 3 (трёх) рабочих дней обязана сообщить другой Стороне о допущенном ею, либо ставшем известном ей факте разглашения или угрозы разглашения, незаконном получении или незаконном использовании Конфиденциальной информации третьими лицами.

8.8. Сторона, привлекающая для исполнения обязательств по Соглашению третьих лиц (Субподрядчиков), обязуется обеспечить соблюдение третьими лицами (Субподрядчиками) условий конфиденциальности информации, определенных в настоящем Соглашении и обязуется включить в договор с Субподрядчиками аналогичные требования.

## 9. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

9.1. При исполнении настоящего Соглашения Стороны обязуются придерживаться следующих антикоррупционных условий:

- соблюдать и обеспечивать соблюдение своими работниками и аффилированными лицами требований применимого законодательства;
- не совершать действия, квалифицируемые законодательством как коррупционные правонарушения, например, дача и получение взятки (передача/выплата/получение



Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

Стороной, ее работниками или аффилированными лицами денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам/от любых лиц для оказания влияния на действия или решения с целью получения каких-либо неправомερных преимуществ или для достижения неправомερных целей), посредничество во взяточничестве; коммерческий подкуп; незаконное вознаграждение от имени юридического лица; действия, нарушающие требования о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, а также принимать все разумные меры, направленные на недопущение совершения таких действий своими работниками и аффилированными лицами.

9.2. В случае возникновения у Стороны предположения, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, предусмотренных пунктом 1, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме (с приложением подтверждающих материалов – при их наличии).

Сторона, получившая уведомление о нарушении, обязана рассмотреть уведомление и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения в течение 10 (десяти) календарных дней с даты получения письменного уведомления.

Кроме того, в целях организации взаимодействия по исполнению антикоррупционных условий Стороны определили следующие контактные данные для обмена/представления информации:

- от Стороны-1: телефон: \_\_\_\_\_, e-mail: \_\_\_\_\_.
- от Стороны-2: телефон: \_\_\_\_\_, e-mail: \_\_\_\_\_.

9.3. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по фактам нарушения антикоррупционных условий, предусмотренных пунктом 9.1, с соблюдением принципов конфиденциальности и применением эффективных мер по предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

## 10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Действие Соглашения распространяется на отношения Сторон с момента передачи проектной документации согласно п. 4.1. настоящего Соглашения и до полного исполнения обязательств по нему.

10.2. Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

10.3. В случае изменения места нахождения (юридического, почтового или фактического адреса), наименования и других реквизитов, предусмотренных Статьей 11 Соглашения, соответствующая Сторона должна в возможно короткий срок письменно информировать об этом другую Сторону.

## 11. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Сторона-1:

\_\_\_\_\_ (сокращенное наименование)

Место нахождения, почтовый адрес:

Тел.: \_\_\_\_\_

Электронная почта: \_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_, КПП \_\_\_\_\_, ОКПО \_\_\_\_\_, ОКТМО \_\_\_\_\_



Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

Банковские реквизиты:

Расчетный счет № \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_;

БИК \_\_\_\_\_;

К/с \_\_\_\_\_;

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

М.П.

Сторона-2:

Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» (АО «Транснефть – Сибирь»)

Место нахождения, почтовый адрес: 625027, Россия, Тюменская область, г. Тюмень,  
ул.Республики, 139

Тел: +7 (3452) 322710, тел. отдела – куратора: +7 (\_\_\_\_)\_\_\_\_\_

Электронная почта: [info@tmn.transneft.ru](mailto:info@tmn.transneft.ru)

ИНН 7201000726, \ КПП 997250001, ОКПО 00123229

Банковские реквизиты:

Расчетный счет №40702810200060001100

Банк ВТБ (ПАО) в г.Москве

БИК 044525187

К/с 301018107000000000187

Представитель Собственника: филиал АО «Транснефть – Сибирь»  
\_\_\_\_\_управление магистральных нефтепроводов»

Место нахождения, почтовый адрес: \_\_\_\_\_

Тел: - \_\_\_\_\_

КПП \_\_\_\_\_, ОКПО \_\_\_\_\_

Начальник филиала \_\_\_\_\_

Генеральный директор \_\_\_\_\_/Р.Р. Исламов/

М.П.

Технические условия АО «Транснефть - Сибирь» от 19.12.2023	Регистрационный № ТСИБ-2023/114	Действительны до 19.12.2024
--	------------------------------------	--------------------------------

**Лист согласования технических условий****Согласовано в Уренгойском УМН:**

Главный инженер Уренгойского УМН	<a href="#">согласовано в СЭД</a> В.Б. Попков
Начальник ОЭН Уренгойского УМН	<a href="#">согласовано в СЭД</a> М.А. Синельников
Главный энергетик – начальник ОГЭ Уренгойского УМН	<a href="#">согласовано в СЭД</a> Р.Р. Нуриев
Заместитель главного инженера по АСУ – Начальник ОАСУТП Уренгойского УМН	<a href="#">согласовано в СЭД</a> Ф.М. Степанов
Начальник ЗИС Уренгойского УМН	<a href="#">согласовано в СЭД</a> В.С. Чечулин
Инженер по НТИ Уренгойского УМН	<a href="#">согласовано в СЭД</a> Г.Я. Плюсин

**Согласовано в АО «Транснефть-Сибирь»:**

Начальник ОЭН и Н	<a href="#">согласовано в СЭД</a> Е.А. Савин
Главный энергетик - начальник ОГЭ	<a href="#">согласовано в СЭД</a> Д.Л. Шалдуга
Начальник ОАСУТП	<a href="#">согласовано в СЭД</a> А.Н. Куликов
Начальник ОЭ	<a href="#">согласовано в СЭД</a> А.А. Кисляков
Начальник ТехО	<a href="#">согласовано в СЭД</a> П.Ф. Сильницкий
Начальник ОЗК	<a href="#">согласовано в СЭД</a> Е.В. Серебренникова
Начальник ОУС	<a href="#">согласовано в СЭД</a> С.С. Белкина
Начальник ОКС	<a href="#">согласовано в СЭД</a> А.А. Брыкалов

**Технические условия разработал:**

Ведущий инженер ОЭН  
Уренгойского УМН

А.И. Полоницкий (8-922-069-41-49)

Утверждаю:  
Первый заместитель генерального директора –  
главный инженер  
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»

\_\_\_\_\_ / А.В. Дегтярев /  
подпись  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 г.

Технические условия  
на пересечение проектируемой трассы лупинга (газопровода) с кабелем (ПК 107+90,2) и  
эстакадой (ПК 107+91,3) по объекту 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты  
добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3»

1. Пересечение проектируемой трассы лупинга (газопровода) с кабелем (ПК 107+90,2) и эстакадой (ПК 107+91,3) выполнить в соответствии требованиями нормативно-технической документации;
2. Проектом предусмотреть молниезащиту, заземление всего электротехнического и технологического оборудования. Заземление, молниезащиту и защитные меры безопасности выполнить согласно требованиям ПУЭ и другой НДТ.
3. Оборудование и материалы должны соответствовать действующим Российским техническим нормам, требованиям ПУЭ и обеспечивать безопасную эксплуатацию в составе комплекса электрооборудования объектов электроснабжения.
4. Проектные решения согласовать с отделом главного энергетика и производственно-техническим отделом ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ».
5. Технические условия действительны 12 месяцев.

Главный энергетик

А.С. Гуляев





от 02.11.2023 № 114/108/21/538

Филиал ПАО «Россети» –  
Ямало-Ненецкое предприятие магистральных электрических  
сетей

Российская Федерация  
629806, г. Ноябрьск, ул. Энтузиастов, 10  
тел: +7 (3496) 42-73-59, факс: +7 (3496) 42-73-87  
e-mail: bogdanova-ee@fskees.ru, www.fsk-ees.ru

Генеральному директору  
ООО «НОВАТЭК-  
ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»

С.М. Васильеву

О выдаче технических условий

Уважаемый Сергей Михайлович!

В ответ на письмо от 06.10.2023 № 8943 (вх. от 02.11.2023 №М4/П8/2/1072) «О выдаче ТУ на пересечение», направляю Вам технические условия на проектно-изыскательские работы и производство работ по объекту «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» трас лупинга (газопровода) (далее – Газопровод) с существующими КВЛ 220 кВ Ермак – Славянская №1 в пролете опор № 226-227, КВЛ 220 кВ Ермак – Славянская №2 в пролете опор № 228-229, автодороги к УЗА-003 (далее – Автодорога) КВЛ 220 кВ Ермак – Славянская №2 в пролете опор № 228-229:

1. Разработать проектную документацию без варианта необходимости переустройства пересекаемых ВЛ, входящих в зону эксплуатационной ответственности филиала ПАО «Россети» – Ямало-Ненецкое ПМЭС. Предусмотреть технологию работ без переустройства объектов собственности ПАО «Россети», а в случае невозможности исполнения пересечения без переустройства, необходимо заключить Соглашение о компенсации затрат на переустройство объектов ПАО «Россети».

2. Предусмотреть технологию работ без необходимости отключения ВЛ.

3. Предусмотреть разработку и согласование с соответствующими органами государственной власти РФ проекта рекультивации нарушенных земель, проведение работ по рекультивации земельных участков, находящихся в охранных зонах ВЛ в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 10.07.2018 № 800.

4. При разработке проектной документации и производстве работ по объекту: «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3», необходимо руководствоваться требованиями правил устройства электроустановок (7 издание) (далее ПУЭ), в том числе: п.2.5.284-2.5.285 «Пересечение и сближение ВЛ с надземными и наземными трубопроводами, сооружениями транспорта нефти и газа и канатными дорогами», п.2.5.287-2.5.290 «Пересечение и сближение ВЛ с подземными трубопроводами», п.2.5.256-2.5.263 «Пересечение и сближение ВЛ с автомобильными дорогами».

5. Проектная и рабочая документация в части пересечений с КВЛ 220 кВ Ермак - Славянская №1, КВЛ 220 кВ Ермак - Славянская №2 (далее - КВЛ 220 кВ) должна содержать следующие разделы:

- ситуационный план с указанием мест пересечений наименования КВЛ 220 кВ, номера опор, ограничивающих пролет пересечения;
- план пересечения с указанием наименования проектируемых коммуникаций, КВЛ 220 кВ, рабочее давление газопровода, нумерации опор, ограничивающих пролеты КВЛ 220 кВ, длины этих пролетов, расстояния от мест пересечений до заземлителя или фундаментов и оттяжек опор КВЛ 220 кВ;
- продольный профиль с указанием вертикального габарита до каждого нижнего провода (фазы) в месте пересечения с КВЛ 220 кВ;
- ведомость пересечений;
- проект рекультивации нарушенных земель (при необходимости).

6. Собственнику, Заказчику либо эксплуатирующей организации проектируемых коммуникаций, необходимо заключить с филиалом ПАО «Россети» – Ямало-Ненецкое ПМЭС (Директор - Артемов Андрей Михайлович, т. 8 (3496) 42-73-59, [bogdanova-ee@fskees.ru](mailto:bogdanova-ee@fskees.ru), начальник Службы эксплуатации ЛЭП – Секунов Андрей Сергеевич, т. 8 (3496) 42-73-74, [Sekunov-AS@fskees.ru](mailto:Sekunov-AS@fskees.ru)) соглашение «О совместных действиях при эксплуатации, а также при ликвидации возможных аварий в местах пересечения проектируемых коммуникаций, с существующими ВЛ (РД 34.20.504-94, п.2.1.19, п.13 Правил «установление охранных зон...», утвержденных постановлением правительства РФ от 24.02.2009 года № 160).

7. Собственнику, Заказчику либо эксплуатирующей организации проектируемых коммуникаций, согласовать с филиалом ПАО «Россети» – Ямало-Ненецкое ПМЭС рабочие чертежи на участок пересечения проектируемых коммуникаций с существующими ВЛ, с указанием диспетчерского наименования ВЛ, номеров опор ВЛ, ограничивающих пролет пересечения, расстояние от опор ВЛ до проектируемых коммуникаций, с приложением копии Соглашения согласно п. 6 настоящих ТУ.

8. Пересечения с КВЛ 220 кВ проектируемого газопровода в наземном и надземном исполнении не допускается.

9. Параллельное следование проектируемых трасс газопровода в охранный зоне существующих ВЛ не допускается.



10. Предусмотреть защиту фундаментов КВЛ 220 кВ от возможного их подмыва при повреждении указанного газопровода, а также защиту, предотвращающую вынос опасных потенциалов на металлические газопроводы. Выполнить прокладку проектируемых коммуникаций в пределах охранной зоны КВЛ 220 кВ в «футляре».

11. Прокладку всех проектируемых коммуникаций в пределах охранных зон КВЛ 220 кВ выполнить подземным способом на глубине не менее 1,2 метра до верха «футляра».

12. Угол пересечения проектируемой трассы газопровода с КВЛ 220 кВ должен быть не менее 60 градусов.

13. Охранная зона ВЛ – зона вдоль ВЛ в виде земельного участка и воздушного пространства, ограниченная по обе стороны вертикальными плоскостями, отстоящими от крайних проводов в их неотклоненном положении на расстоянии 25 м для КВЛ 220 кВ.

14. На пересечении наименьшее расстояние по горизонтали от Газопровода до заземлителя или подземной части (фундаментов) опор и оттяжек опор КВЛ 220 кВ должно быть не менее 25 метров.

15. Расстояния от крайних неотклоненных проводов ВЛ до продувочных свечей, устанавливаемых на газопроводах с давлением газа свыше 1,2 МПа, а также до помещений со взрывоопасными зонами и наружных взрывоопасных установок КС, ГРС и НПС следует принимать в соответствии с требованиями п.2.5.289 ПУЭ 7 издание (не менее высоты опоры плюс 3 метра).

16. В местах захода и выхода проектируемых коммуникаций в охранную зону существующих ВЛ, предусмотреть установку информационных знаков с указанием наименования коммуникаций, владельцев, эксплуатирующей организации данных сетей и номера телефона.

17. В охранной зоне КВЛ 220 кВ выполнить устройство постоянных проездов с шириной проезжей части не менее 6 метров через Газопровод для технологического транспорта весом до 30 тонн (10 тонн на ось), используемого при эксплуатации ВЛ, установить знаки, указывающие место проезда. Обеспечить беспрепятственный проезд и содержание постоянного проезда в надлежащем состоянии на весь период эксплуатации коммуникаций.

18. В местах пересечений проектируемого газопровода с существующими ВЛ предусмотреть установку контрольно-диагностических пунктов для измерения поляризационного потенциала «труба-земля» и индикаторов коррозионных процессов.

19. Произвести расчет влияния ВЛ на проектируемый газопровод и технически связанные сопутствующие объекты.

20. Вновь сооружаемые подземные трубопроводы при пересечении с ВЛ в пределах охранной зоны должны соответствовать строительным нормам и правилам. Вновь сооружаемые подземные трубопроводы, прокладываемые в районах Западной Сибири и Крайнего Севера, при пересечении с ВЛ на расстоянии 1000 м в обе стороны от пересечения должны быть не ниже II категории.

21. На пересечении КВЛ 220 кВ с Автодорогой горизонтальное расстояние от любой части опоры КВЛ 220 кВ до бровки дорожного полотна Автодороги должно быть не менее высоты опоры.

22. В проекте предусмотреть установку дорожных знаков с обеих сторон от пересечений с КВЛ 220 кВ: «Прочие опасности», «Ограничение высоты 4,5 м» (часть 5 статьи 3 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ, п. 14 Правил «установление охранных зон...» утвержденных постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160).

23. Обеспечить в пределах охранных зон КВЛ 220 кВ съезды с Автодороги, для беспрепятственного проезда специализированной техники ПАО «Россети» при выполнении ТО и ремонтов КВЛ 220 кВ.

24. Проектную документацию в части пересечений проектируемых коммуникаций с существующими КВЛ 220 кВ с полной информацией о выполнении требований настоящих ТУ, с указанием наименования КВЛ 220 кВ, номеров опор КВЛ 220 кВ, ограничивающих пролеты пересечения, сближения и параллельного следования, расстояний от опор и проводов КВЛ 220 кВ до проектируемых коммуникаций, наружных установок, отметок земли и нижних проводов ВЛ в месте пересечения, согласовать с филиалом ПАО «Россети» – Ямало-Ненецкое ПМЭС.

25. Выполнение работ в охранных зонах КВЛ 220 кВ необходимо производить на основании проекта производства работ (ППР), согласованного с филиалом ПАО «Россети» – Ямало-Ненецкое ПМЭС.

26. Работы в охранных зонах существующих ВЛ организовать в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 года № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» (утв. приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.12.2020 N 903н), «По охране труда при строительстве, реконструкции и ремонте» (утв. приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 11 декабря 2020 г. N 883н) и СП 49.13330.2010 «Безопасность труда в строительстве».

27. Запрещается проводить проектирование, реконструкцию, строительство объектов ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» на земельных (лесных) участках, правообладателем которых является ПАО «Россети». В случае отсутствия возможности проектирования без использования земельных участков ПАО «Россети», предусмотреть работы, включая кадастровые, по уточнению границ земельных участков, внесению изменений в ГКУ, постановке на кадастровый учет вновь образованных земельных участков и т.д. для ПАО «Россети», при этом в проектной документации должны быть указаны виды проводимых работ, границы и характеристики участков. В случае необходимости временного занятия участка ПАО «Россети» ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» для реализации

проекта, в проектной документации должны быть обозначены границы и характеристики занимаемых участков.

28. Исключить размещение объектов/сооружений ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» на праве собственности на площадных объектах ПАО «Россети».

29. За техническое обслуживание и исправное состояние проектируемых коммуникаций ответственность несет Собственник.

30. В пределах охранных зон ВЛ, находящихся в эксплуатационной ответственности филиала ПАО «Россети» – Ямало-Ненецкое ПМЭС, запрещается проезд техники и проведение работ без письменного разрешения и согласования ППР. Для получения письменного разрешения, Собственник либо эксплуатирующая организация проектируемых коммуникаций обращается с письменным заявлением в филиал ПАО «Россети» – Ямало-Ненецкое ПМЭС, не позднее чем за 15 рабочих дней до осуществления необходимых действий. В случае несоблюдения данного пункта, будут приняты меры в соответствии с законодательством Российской Федерации и аннулированы ТУ.

31. После завершения работ в местах пересечений проектируемых коммуникаций с КВЛ 220 кВ совместно с представителями филиала ПАО «Россети» – Ямало-Ненецкое ПМЭС осуществить проверку выполненных работ на соответствие ТУ, оформить и подписать Акт о соответствии ТУ.

Срок действия данных ТУ – 2 года.

Заместитель директора –  
главный инженер



С.И. Сотников

Михнюк С.В.  
+7 (3496) 42-73-73 (доб. 33-79)  
[Mihnyuk-SV@fskees.ru](mailto:Mihnyuk-SV@fskees.ru)  
Вторушин С.В.  
+7 (3496) 42-73-73 (доб. 33-65)  
[vtorushin-sv@fskees.ru](mailto:vtorushin-sv@fskees.ru)



1.



### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение проектируемого газопровода пластового газа и метанолапровода объекта «Восточно-Тазовское месторождение. Объект добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» к существующему газопроводу-шлейфу «Газопровод пластового газа от Куста скважин №3 до т.вр. Куста скважин №2».

1. Точка подключения в действующий газопровод пластового газа от куста скважин №3 до т.вр. куста скважин №2.

1.1. Параметры коммуникаций в точке подключения:

газопровод пластового газа - 273x14 мм, марка стали 13ХФА, класс прочности K52 с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием по ТУ 1390-011-64834369-2015 с изм.1,2, в теплоизоляции ППУ с оцинкованной защитной оболочкой ППУ-ОЦ (400) по ТУ 5768-009-64834369-2010 с изм.1;

1.2. Расчетное давление газопровода - шлейфа – 16,0 МПа;

1.3. Газопровод проложен надземно на эстакаде со свайным основанием. Средняя высота прокладки 1,5-2,0 метра от поверхности земли до нижней образующей трубопровода в теплоизоляции.

1.4. Точку подключения в существующий газопровод пластового газа определить по результатам инженерных изысканий, место подключения согласовать с заказчиком.

Мирзалиев Ниль Зифович,  
 Начальник ЛЭС  
 8(34997)45-335

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
 Версия документа 3, ИД 427904489.