



**Общество с ограниченной ответственностью  
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ  
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА  
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО  
УНИВЕРСИТЕТА»**

**(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)**

---

Регистрационный № 284 от 12.02.2018 г.  
Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы  
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»  
№ СРО-П-125-26012010

**СБОР СТОЧНЫХ ВОД С ПЛОЩАДКИ ЦПСНГ ЮЖНО-  
ШАПКИНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

*ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ*

**Раздел 1 «Пояснительная записка»**

**65-02-НИПИ/2021-ПЗ**

**Том 1**



Общество с ограниченной ответственностью  
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ  
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА  
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО  
УНИВЕРСИТЕТА»

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

Регистрационный № 284 от 12.02.2018 г.  
Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы  
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»  
№ СРО-П-125-26012010

**СБОР СТОЧНЫХ ВОД С ПЛОЩАДКИ ЦПСНГ  
ЮЖНО-ШАПКИНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

*ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ*

**Раздел 1 «Пояснительная записка»**

**65-02-НИПИ/2021-ПЗ**

**Том 1**

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

Заместитель Генерального директора -

Главный инженер

Главный инженер проекта

М. А. Желтушко


Д.С. Уваров

Обозначение	Наименование	Примечание
65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Текстовая часть	Лист 1

Согласовано			

Взам. инв. №	
Подп. и дата	

65-02-НИПИ/2021-ПЗ-С					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата


Инв. № подл.	Разраб.			Содержание тома 1	Стадия	Лист	Листов
	Проверил				П	1	1
	Нач. отд.				ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»		
	Н. контр.						
	ГИП	Уваров					

## Содержание

1	Основание для разработки проектной документации.....	3
2	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений .....	3
3	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации.....	4
4	Сведения о местоположении объекта проектирования.....	5
5	Сведения об объекте капитального строительства.....	14
Приложение А Допуск СРО ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ .....		16
Приложение Б Задание на проектирование объекта .....		24
Приложение В Исходные данные для разработки и технические условия .....		37

Согласовано			

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

							<b>65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т</b>		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Инв. № подл.						Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
ГИП							П	1	4
	Уваров Д.					ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»			

Настоящая проектная документация разработана на основании следующих исходных документов:

- Задание № 255 на проектирование объекта «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения», утвержденное Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» И. В. Шараповым от 21.03.2021 г;
- Технических условий на разработку проектной документации «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения», утвержденных главным инженером ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» А.Н. Гибадуллиным от 25.02.2021 г.

Право на разработку проектной документации ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» предоставлено следующими документами:

- Выписка из реестра членов саморегулируемой организации. Регистрационный № 353 от 06.07.2022 г. Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик» № СРО-П-125-26012010 (приложение А).
- Выписка из реестра членов саморегулируемой организации. Регистрационный № 325-2022 от 06.07.2022 г. Ассоциация «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель» № СРО-П-125-26012010 (приложение А).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
								2
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

## 1 Основание для разработки проектной документации

Проектная документация «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения» разработана на основании программы капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», в соответствии с заданием на проектирование, утвержденным первым заместителем генерального директора – главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (приложение Б).

Проектная документация выполнена на основании дополнительного соглашения № Н42//65-01-НИПИ//2021 от 27.04.2021 к Рамочному договору №11У2146 от 28.09.2011 заключенного между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ».

## 2 Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений

На основании задания на проектирование приняты следующие идентификационные признаки зданий и сооружений в соответствии с ч. 11 ст.4 Федерального закона от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:

1. Назначение – сооружения обустройства нефтяного месторождения (в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94).

2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность – не относится к объектам транспортной инфраструктуры.

3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – пучение грунтов, заболачивание территории.

4. Принадлежность к опасным производственным объектам - в соответствии с Федеральным законом №116 от 21.07.1997 проектируемый объект относится к категории опасных производственных объектов.

5. Пожарная и взрывопожарная опасность – взрывопожароопасный объект.

6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – нет.

7. Уровень ответственности – нормальный.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т					3
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

### 3 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации

Заказчик проектной документации – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Генеральная проектная организация – ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ».

Исходными данными для проектирования послужили документы:

- задание № 255 на проектирование объекта «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения», утвержденное Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» И. В. Шарповым от 21.03.2021 г. (приложение Б);
- комплексные инженерные изыскания, выполненные ООО «ЗапСибЗНИИЭП»;
- исходные данные и технические условия для разработки спец. разделов к проектной документации (приложение В).

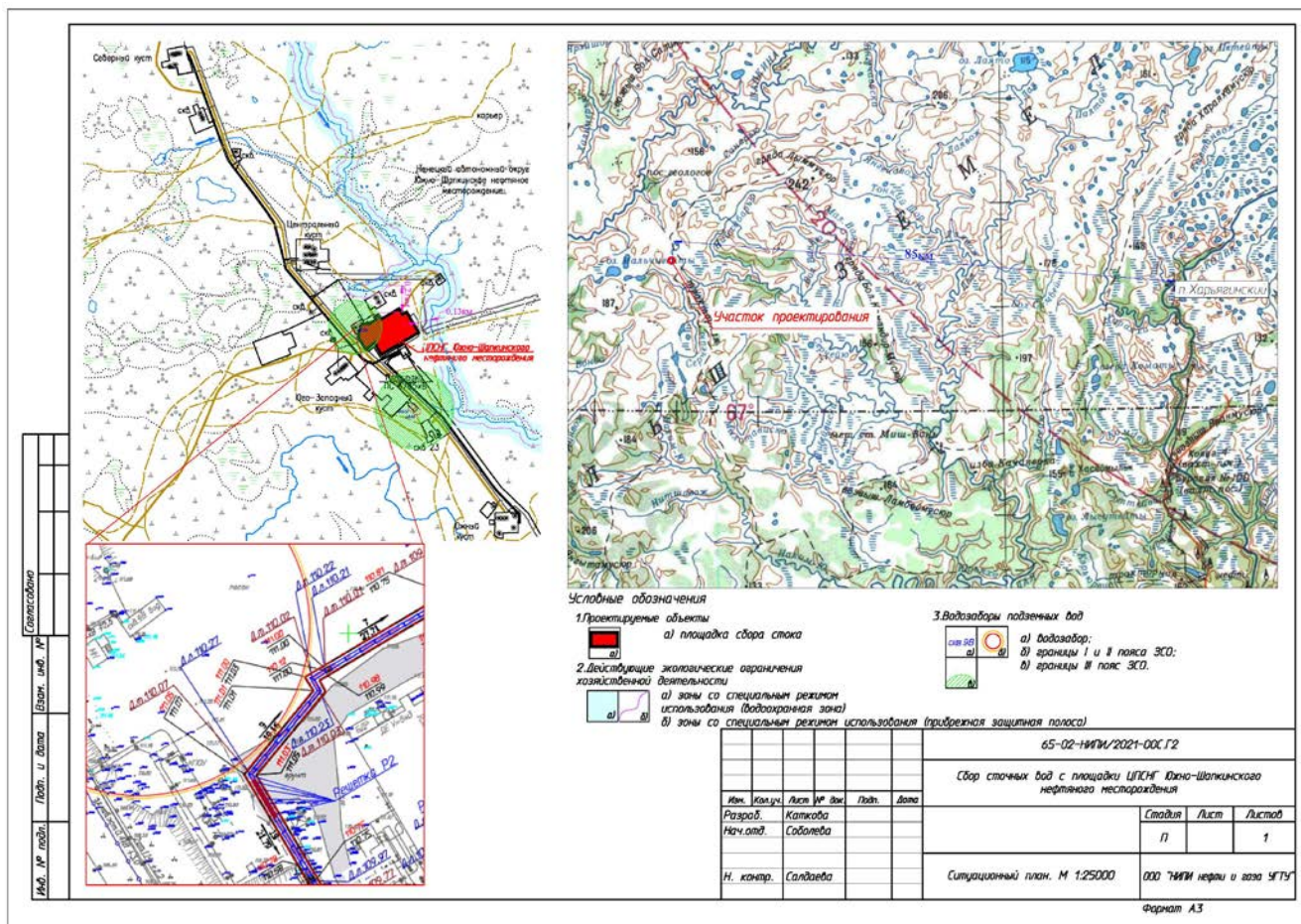
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
								4
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

#### 4 Сведения о местоположении объекта проектирования

В административном отношении район строительства находится на территории Архангельской области, Ненецкий автономный округ, МО МР «Заполярный район», в границах Южно-Шапкинское нефтяное месторождения.

Участок работ расположен в 85 км к западу от пос. Харьягинский и в 205 км к северо-западу от г. Усинск.

Дорожная сеть представлена зимними дорогами и частично внутривидовыми автодорогами. Доставка исполнителей работ и грузов к району работ возможна вертолетным транспортом.



Ситуационный план с расположением населенных пунктов и объектов строительства представлен на рисунке 1.

Рисунок 1 - Обзорная схема расположения участка проведения работ

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

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

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т



### Климатические условия

Климат Ненецкого автономного округа формируется преимущественно под воздействием арктических и атлантических воздушных масс. С запада на восток округа и при продвижении вглубь материка усиливается континентальность климата. Частая смена воздушных масс, перемещение атмосферных фронтов и связанных с ними циклонов обуславливают неустойчивую погоду.

По карте климатического районирования для строительства СП 131.13330.2020 территория строительства относится к району ПГ.

Климатическая характеристика района строительства принята по метеостанции Нарьян-Мар, находящейся в 81 км к северо-востоку от участка строительства.

Климатические параметры теплого и холодного периодов года приведены согласно СП 131.13330.2020.

Таблица 1 - Климатические параметры холодного и теплого периода года, м/с Нарьян-Мар

Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью, %		Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью, %		Продолжительность, сут, и средняя температура воздуха, периода со средней суточной температурой воздуха					
				≤ 0°С		≤ 8°С		≤ 10°С	
				продолжительность	средняя температура	продолжительность	средняя температура	продолжительность	средняя температура
0,98	0,92	0,98	0,92	217	-11,0	287	-7,3	308	-6,2
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,94									-26
Абсолютная минимальная температура воздуха, °С									-48
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С									9,3
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %									82
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца, %									82
Количество осадков за ноябрь – март, мм									-
Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль									Ю
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с									-
Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха, ≤ 8°С									4,0
Барометрическое давление, гПа									1010
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,95									17
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,98									22
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С									19,0
Абсолютная максимальная температура воздуха, °С									34
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С									9,7
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %									75
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %									62
Количество осадков за апрель – октябрь, мм									-
Суточный максимум осадков, мм									82

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

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

6

Преобладающее направление ветра за июнь – август	С
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с	-

### ***Гидрологические условия***

Площадка под размещение проектируемых объектов расположена на равнинной заболоченной территории, покрытой тундровой растительностью. Отметки высот в пределах площадки изменяются от 125 м БС до 130,50 м БС.

Ближайшим к проектируемым сооружениям водотоком является - река без названия, протекающая в 0,13 км от восточной границы проектируемой площадки.

Река без названия является левым притоком р. Серчейю, протяженность от истока до устья составляет 11,5 км, длина от истока до участка работ составляет 5,5 км. Водоток берет начало из озера без названия. На территории рекогносцировочного обследования водоток представляет собой верховья водотока шириной от 1 до 3 м, глубиной до 1 м. Урез воды на исследуемом участке ближайшего водотока составил 98,44 м БС.

Также в 0,23 км к северу от проектируемых объектов протекает ручей без названия. На территории рекогносцировочного обследования водоток представляет собой ручей шириной до 1,5 м, глубиной до 0,4 м.

Разница между высотными отметками ближайшего водотока и отметками проектируемых сооружений превышает 25 м. Проектируемые сооружения не имеют пересечений с водными объектами и не подвержены влиянию поверхностных водотоков.

Водный режим рек на рассматриваемой территории характеризуется высоким весенним половодьем и низким уровнем воды в меженные периоды.

### ***Геологическое строение***

В геологическом строении района работ в пределах глубины изысканий (до 17,0 м) принимают участие четвертичные озерно-аллювиальные и ледниково-морские отложения, перекрытые техногенными грунтами.

Грунты находятся как в талом, так и в многолетнемерзлом состоянии.

По результатам материалов бурения скважин, опытных полевых работ и лабораторных исследований грунтов в пределах участка проектирования выделено 4 талых и 2 мерзлых инженерно-геологических элементов (ИГЭ).

*Талые грунты:*

ИГЭ-1а Насыпной грунт (tQ<sub>IV</sub>);

ИГЭ-1 Торф среднеразложившийся (bQ<sub>IV</sub>);

ИГЭ-2 Суглинок тяжелый пылеватый мягкопластичный (IaQ<sub>II-III</sub>);

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т				
----------------------	--	--	--	--

Лист
7

ИГЭ-3 Суглинок тяжелый пылеватый тугопластичный (IaQ<sub>II-III</sub>).

*Мерзлые грунты:*

ИГЭ-1м Суглинок твердомерзлый слабльдистый (gmQ<sub>II-III</sub>);

ИГЭ-2м Песок пылеватый слабльдистый твердомерзлый слабльдистый (gmQ<sub>II-III</sub>).

### **Гидрогеологические условия и защищенность**

Гидрогеологические условия рассматриваемой территории характеризуются развитием надмерзлотных подземных вод сезонно-талого слоя и подземных вод таликовых зон.

Воды сезонноталого слоя формируются в теплый период года за счет таяния снега и льда на кровле многолетнемерзлых пород. Они залегают близко к земной поверхности, претерпевая сезонные фазовые переходы, и контролируются глубиной сезонного оттаивания. Водоупором для вод сезонноталого слоя является толща многолетнемерзлых пород. Питание этих вод происходит за счет атмосферных осадков и протаивания мерзлых пород. В теплый период года воды сезонноталого слоя сливаются с водами таликовых зон и образуют единый водоносный горизонт, имеют общую свободную поверхность с единым уровнем грунтовых вод.

На период изысканий (сентябрь 2021 г.) подземные воды вскрыты всеми пробуренными скважинами на глубине 1,0-2,0 м, воды безнапорные, установившиеся уровни зафиксированы на тех же глубинах, на отметках 107,66–108,86 м (система высот Балтийская).

Водовмещающими грунтами являются торфы, песок насыпной, суглинки мягкопластичные. Водоупором служат суглинки тугопластичные и многолетнемерзлые грунты. Питание подземных вод осуществляется в основном за счет инфильтрации атмосферных осадков, разгрузка происходит в ближайшие водотоки и пониженные участки рельефа.

Наименее защищенными являются подземные воды в условиях, когда зона аэрации сложена относительно хорошо проницаемыми отложениями и когда в ее разрезе отсутствуют слои слабопроницаемых пород. Увеличение глубины залегания уровня грунтовых вод хотя и улучшает защищенность подземных вод, но влияние этого фактора существенно меньше, чем наличие в разрезе слабопроницаемых отложений.

Район работ имеет I категорию условий защищенности. Данная категория обозначает низкую защищенность грунтовых вод.

### ***Геологические, инженерно-геологические процессы***

В числе неблагоприятных процессов и явлений в пределах рассматриваемой территории присутствуют такие процессы, как подтопление, пучение грунтов в зоне сезонного промерзания и подрабатываемость территории.

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подл.

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

8

Сезонное промерзание распространено повсеместно. Грунты, залегающие в зоне сезонного промерзания, обладают свойствами морозного пучения, которое проявляется в неравномерном поднятии слоя промерзающего грунта, сменяющегося осадкой последнего при оттаивании.

К неблагоприятным инженерно-геологическим процессам, распространенным в пределах участка работ, относятся процессы морозного пучения и подтопления.

*Подтопление.* По характеру подтопления подземными водами, площадку ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения можно отнести к району I-A (подтопленные в естественных условиях). Согласно таблице 5.1 СП 115.13330.2016 категория опасности по площадной пораженности территории подтоплением – весьма опасная.

*Сезонное и многолетнее пучение.* В пределах участка работ грунты могут проявлять пучинистые свойства в зоне сезонного промерзания. Пучение определяется глубиной сезонного промерзания и оттаивания, литологией грунтов и их влажностью.

Сезонноталый и сезонномерзлый слои (СТС, СМС) представляют собой верхние горизонты толщ соответственно мерзлых или талых грунтов, подвергающихся сезонным температурным преобразованиям.

Нормативная глубина сезонного промерзания в соответствии с приложением Г СП 25.13330.2020 при условии сохранения естественных природных условий (растительного покрова, режима грунтовых вод) составляет: для песков насыпных – 2,7 м, суглинков – 2,4 м, для торфов – 0,7 м. Для двухслойной толщи нормативная глубина промерзания составляет:

- для песка (ИГЭ 1а) и торфа (ИГЭ 1) – 1,3 м;
- для песка (ИГЭ 1а) и суглинка (ИГЭ 1м) – 2,6 м.

Результаты лабораторных определения степени пучинистости грунтов:

- ИГЭ-1а Насыпной грунт – слабопучинистые
- ИГЭ-1 Торф среднеразложившийся – сильнопучинистые;
- ИГЭ-2 Суглинок тяжелый пылеватый мягкопластичный – среднепучинистые.

По категории опасности природных процессов территория работ относится к весьма опасной по пучению (таблица 5.1 СП 115.13330.2016).

По категории опасности природных процессов территория проектирования относится к умеренно опасной по сейсмичности (таблица 5.1 СП 115.13330.2016).

### ***Ландшафтные условия***

Согласно ландшафтному районированию территории Русской равнины данный район соответствуют Малоземельско-Большеземельской провинции.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т					Лист
					9

Провинция расположена на северо-востоке Русской равнины и занимает Малоземельскую тундру, северо-восточную часть Большеземельской тундры, Предуральскую равнину и северную часть кряжа Чернышева.

Это холмистая равнина с абсолютными высотами 50-200 м (редко выше), с глубоко погруженным докембрийским кристаллическим фундаментом северной части Печорской синеклизы (-2000, -6000 м) и не менее глубоким залеганием складчатых структур в Предуральском краевом прогибе (-4000, -6000 м).

Поверх кристаллического фундамента залегает мощная толща осадочных пород палеозоя и мезозоя.

Характеристика морфологических комплексов, выявленных в ходе маршрутного обследования в зоне возможного влияния проектируемого объекта, представлена в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1 - Характеристика ПТК зоне возможного влияния проектируемого объекта

Морфологический комплекс	Фоновые уклоны поверхности	Позиция в ландшафтной катене	Преобладающие типы почв	Преобладающие типы растительности
Субгоризонтальные и пологонаклонные поверхности междуречных мезосклонов* (включая западины и морфологически слабовыраженные днища долин водотоков и крупных ложбин)	0-5°	Автономно-транзитная	Комплексы (торфяно-) глееземов типичных и торфяных олиготрофных	(Мелко)ерниково (мелкоивняковые) морошково-багульниковые слабо заболоченные тундры с пятнами верховых осоково-сфагновых болот
Морфологически выраженные днища долин водотоков и крупных ложбин	0-2°	Автономно-транзитная (ложбины) транзитно-аккумулятивная (долины рек и ручьев)	Комплексы аллювиальных торфяно-глеевых и (торфяно-) глееземов типичных	Ивняковые и ивняково-ерниковые разнотравные и осоково-разнотравные ассоциации

Примечание: \*Мезосклон – (в данном контексте) морфологически однородная слаборасчлененная поверхность междуречья, постепенно спускающаяся от водоразделов к долинам рек и тальвегам крупных ложбин

### ***Почвенные условия***

Согласно почвенно-географическому районированию территории европейской части России район исследований расположен в Канинско-Печорской провинции тундровых глеевых и тундрово-иллювиально-гумусовых мерзлотных почв Евроазиатской полярной почвенно-биоклиматической области. Особенностью почв Канинско-Печорской провинции являются преобладание интразональных почв над «зональными» (тундровыми и подзолистыми), а также повсеместное развитие процессов глеегенеза. Зональным типом почв тундровой зоны,

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

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

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист  
10

формирующихся на суглинистых и глинистых породах, являются тундровые глеевые почвы, или тундровые глееземы.

Почвы рассматриваемой территории в основном относятся к тундровым. Большая часть территории занята тундровыми полугидроморфными и гидроморфными почвами, которые образуются в условиях переувлажнения и дефицита тепла. Органическое вещество здесь медленно разрушается и накапливается в виде торфа. Химическое выветривание и биологическая активность протекают в тонком приповерхностном слое в течение короткого летнего периода.

Почвообразование в тундре протекает в условиях отрицательных среднегодовых температур, обуславливающих формирование и сохранение слоя вечной мерзлоты, образование морозобойных трещин, развитие процессов, приводящих к перемешиванию грунта в верхнем активном, оттаивающем слое.

Все типы и подтипы тундровых почв территории Южно-Шапкинского месторождения подвержены в той или иной степени процессам глеегенеза. Как правило, в тундровых почвах проявление глеегенеза характеризуется двумя максимумами: наиболее оглеена самая верхняя часть почвы на контакте с гумусовым горизонтом и нижняя часть на контакте с мерзлотной толщей.

На территории Южно-Шапкинского месторождения выделяется три типа тундровых почв:

- тундровые глеевые;
- тундровые болотные;
- тундровые пойменные.

Тундровые глеевые почвы представляют собой господствующий зональный тип почв, имеющий различные модификации, которые можно квалифицировать как подтипы.

Тундровые глеевые оподзоленные почвы наиболее распространены на дренированных водоразделах, сложенных покровными суглинками, под кустарниково-лишайниково-моховыми растительными сообществами. Общая мощность почвенного профиля обычно менее 1 м, в верхней части с признаками осветления (оподзоливания).

Тундровые торфянисто-(торфяно-)глеевые почвы формируются на слабо-зоторфованных грунтах под кустарниково-лишайниково-моховой растительностью. Они характеризуются значительным торфянистым (до 20 см) или торфяным (до 40 см) горизонтом А<sub>0</sub>. Общая мощность почвенного профиля 60-100 см.

Тундровые глеевые почвы представлены под лишайниково-моховой растительностью с редким кустарником на выпуклых дренированных водоразделах. Маломощный гумусовый

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

горизонт вместе с торфяной подстилкой составляет 2-5 см и подстиляется мощным глеевым горизонтом. Общая мощность профиля до 60 см. Почвообразующие породы – суглинки.

Тундровые иллювиально-гумусовые оподзоленные почвы формируются на песчаных породах с достаточным увлажнением и хорошим дренажем. Широкого распространения не имеют. Характеризуются наличием иллювиального горизонта ржавого цвета. В растительном покрове обычно преобладают лишайники.

Все подтипы тундровых глеевых почв часто имеют сильно деформированный профиль, с отсутствием торфянистого горизонта, поверхность почвы обнажена, минеральные горизонты изогнуты и разорваны. Фрагменты органогенного горизонта погребены в минеральной толще на разной глубине.

Эти явления связаны с широко развитыми в тундре криогенными процессами пучения и солифлюкции. Все тундровые глеевые почвы в основном сформированы на покрывных суглинках.

*Тундровые болотные почвы* включают несколько подтипов:

Тундровые болотные торфяно-глеевые почвы. В профиле почв различают моховой очес, торфяной горизонт, глеевый горизонт. Мощность торфяных горизонтов достигает 50 см.

Тундровые болотные торфяные почвы. Профиль почв (мощность торфяного горизонта свыше 50 см) слабо дифференцирован на горизонты, представлен органогенными горизонтами, подстилаемыми торфоорганогенной породой.

Тундровые мерзлотные сухоторфяные почвы. Развита на торфяниках. Органогенный материал, представленный хорошо разложившимся торфом, служит материнским субстратом. Свойства этих почв специфичны – в них нет современного торфонакопления (практически нет растений торфообразователей, идет переработка исходной торфяной массы и формирование в верхней части профиля сухоторфянистого горизонта). Кроме того, эти почвы относительно «сухие», в них нет свободной воды, как в обычных торфяных почвах. Верхняя граница многолетнемерзлых пород здесь залегает наиболее высоко. Наиболее существенная черта этих почв – наличие в профиле торфяной массы горизонтов с уникальными свойствами: очень высокая сорбционная емкость, гигроскопичность, высокие теплофизические показатели. Свойства торфа определяют возможность жесткого «захвата» загрязнителей и удержание их в почвенном горизонте.

Все тундровые болотные почвы сформированы в основном на озерно-болотных торфах.

Тундровые пойменные почвы представлены подтипом тундровые пойменные глеево-дерновые почвы. Формируются по поймам крупных рек на аллювильных песках.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист  
12

Почвенный покров территории имеет комплексно-мозаичную пространственную структуру, типичную для зоны тундры. Это определяется значительной дифференциацией условий микрорельефа, а соответственно – увлажнения, температурных условий, распределения растительности. Выделяемые при картировании отдельные контуры отличаются друг от друга не типом почвы, а процентным соотношением их участия в структуре данного контура. На почвенной карте района работ почвы объединены в эколого-генетические общности, наименование которых в легенде произведено по первому (доминирующему) компоненту комбинаций.

Антропогенно-нарушенные почвы возникают в результате строительства промышленных площадок, внутрипромысловых дорог и иного антропогенного действия. Глубина изменений природной структуры почв зависит от функционального использования изъятых участков.

При строительстве промышленных площадок нарушаются верхние горизонты почв. Происходит снятие растительного покрова и изъятие частично, реже полностью, торфяного горизонта на занимаемой территории.

На территории работ развиты насыпные минеральные грунты (литостраты), формирующие выравненные грунтовые площадки, дороги на территории месторождений. Согласно Классификации почв России (2004) не являются почвами и относятся к техногенным поверхностным образованиям.

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №		Лист	
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.
65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т						13



## 5 Сведения об объекте капитального строительства

Для предохранения земляного полотна от переувлажнения и размыва поверхностными дождевыми и тальми водами предусматривается система поверхностного водоотвода посредством железобетонных лотков по внешнему периметру площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения (см. раздел 65-02-НИПИ/2021-ПЗУ).

Поверхностные дождевые и талые воды с дорог и с незастроенных территорий с грунтовым покрытием через водоотводной лоток, в самотечном режиме, поступают в дождеприемные колодцы с отстойной частью, установленные в самых низких точках рельефа, затем, по предусмотренной данным томом, закрытой системе дождевой канализации самотеком отводятся в ёмкости дождевых стоков. По мере наполнения емкостей дождевой канализации  $V=40\text{м}^3$  (4 шт.) и  $V=8\text{м}^3$  (2 шт.), собранные дождевые стоки откачиваются полупогружными насосами ( $Q=12,5$  м<sup>3</sup>/час, напор не менее  $H=120$  м) по проектируемому трубопроводу напорной канализации в существующую систему очистки пластовой воды (сооружения водоподготовки).

Проектом предусмотрена установка восьми дождеприемных колодцев, шести колодцев с гидрозатворами, четырех канализационных колодцев и шести емкостей дождевых стоков.

Система поверхностного водоотвода запроектирована по периметру площадки ЦПСНГ из железобетонных водоотводных лотков типа ЛК300.60.45; ЛК300.60.90; применительно серии 3.006.1-8 с устройством бетонных прямков (пескоуловителей). Пескоуловители устанавливаются с шагом 50 м. В местах прохода людей и проезда машин лотки и пескоуловители перекрываются металлическими решетками. Лотки смонтированы с переменным уклоном не менее 0,004 в сторону дождеприемных колодцев. Данные решения обеспечивают защиту объекта от подтопления и одновременно исключают возможность заболачивания прилегающей территории. Решения по поверхностному водоотводу разработаны в разделе 65-02-НИПИ/2021-ПЗУ.

Закрытую самотечную систему канализации (К2) предусмотрено выполнить из стальных труб Ду350 мм. Трубопроводы прокладываются с уклоном не менее 0,02 от дождеприемного колодца до емкости или колодца с гидрозатвором. От колодца с гидрозатвором уклон не менее 0,005.

Проектом предусмотрена установка четырех подземных емкостей  $V=40\text{м}^3$  и двух емкостей  $V=8\text{м}^3$  типа ЕПП. Каждая емкость оборудована одним насосом полупогружным  $Q=12,5$  м<sup>3</sup>/час, напор не менее  $H=120\text{м}$ . Емкости предусматриваются в заводской тепловой изоляции, с наружным электрообогревом.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист	
								14
Взам. инв №	Подп. и дата	Инв. № подл.						

Напорную сеть канализации (К2Н) предусмотрено выполнить из стальных труб Ду50мм, Ду80мм, Ду150мм.

Напорная линия (Ду50мм) от каждой емкости оборудуется обратным клапаном, задвижкой, манометром, датчиком давления.

В точке подключения к существующему трубопроводу пластовой воды (Ду150мм), перед аварийными емкостями (V=4403А/В), на проектируемом трубопроводе (Ду150мм) устанавливаются задвижка и обратный клапан. Также проектируемая напорная линия Ду150мм оборудуется узлом учета. Узел учета включает в себя расходомер, задвижки, байпасную линию. Точка подключения выбрана по согласованию с Заказчиком.

Согласно технического регламента по эксплуатации Южно-Шапкинского месторождения и данных от Заказчика, фактическая загрузка по пластовой воде на площадке составляет 4700м<sup>3</sup>/сут; 196м<sup>3</sup>/ч (данные от КЦДНГ №8 ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»). Дополнительный поверхностный дождевой сток составляет 1405м<sup>3</sup>/сут; 75м<sup>3</sup>/ч. Таким образом, общая проектная загрузка составит 6105м<sup>3</sup>/сут; 271м<sup>3</sup>/ч.

Откачка дождевого стока производится только в летний период и в период снеготаяния. Откачка максимального дополнительного дождевого стока из проектируемых канализационных емкостей в объеме 1405м<sup>3</sup> будет осуществляться шестью насосами в течение 18,7ч. Т.е. общая проектная нагрузка на сооружения водоподготовки в объеме 6105м<sup>3</sup> будет осуществляться в течение не более 18,7ч.

Существующее оборудование подготовки пластовой воды, в частности: аварийные емкости (V-4403А,В), насосные агрегаты в насосной пластовой воды (Р-4402А,В) справятся с дополнительной нагрузкой. Согласно технологического регламента, аварийные емкости работают как емкости-дегазаторы.

Графически схема проектируемой сети дождевой канализации представлена на листе 65-02-НИПИ/2021-ИОС3.Г2.

Средняя концентрация загрязнений стоков принята согласно ГОСТ Р 58367-2019 и составляет: для взвешенных веществ до 300 мг/л, для БПК 20 ÷ 40 мг/л, для нефтепродуктов до 50÷100 мг/л.

Филиалом ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми были проведены научно-исследовательские работы на совместимость пластовых и промливневых вод для совместной закачки в пласт на объектах подготовки нефти и воды Южно-Шапкинского нефтяного месторождения. По результатам исследования были получены выводы, что промливневые стоки и пластовые воды совместимы между собой при закачке в пласт.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					Лист	
			65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т					15
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

## Приложение А

### Допуск СРО ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»



#### АССОЦИАЦИЯ ИНЖЕНЕР-ИЗЫСКАТЕЛЬ

Ассоциация «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания  
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель»  
(Ассоциация «Инженер-Изыскатель»)

ул. Угрешская, д.2, стр.53, оф.430, г. Москва, РФ, 115088, тел./факс: (495)259-40-91; info@izsro.ru

Форма утверждена  
приказом Федеральной службы  
по экологическому, технологическому  
и атомному надзору  
от «04» марта 2019 г. № 86

#### Выписка из реестра членов саморегулируемой организации

06.07.2022  
(дата)

325-2022  
(номер)

Ассоциация

«Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания  
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель»

Ассоциация «Инженер-Изыскатель»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

**СРО, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания**

(вид саморегулируемой организации)

**115088, г.Москва, ул.Угрешская, д.2, стр. 53, офис 430, www.izsro.ru, info@izsro.ru**

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта  
в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

**№ СРО-И-021-12012010**

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский и  
проектный институт нефти и газа Ухтинского государственного технического  
университета"**

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя - физического лица  
или полное наименование заявителя - юридического лица)

Наименование	Сведения
<b>1. Сведения о члене саморегулируемой организации:</b>	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа Ухтинского государственного технического университета"  ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	1102065200
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1101102000889

1

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

16

1.4. Адрес места нахождения юридического лица	107045, РФ, г. Москва, муниципальный округ Красносельский вн.тер.г., Большая Сухареvская пл., д. 16/18, стр. 2, кв. 104	
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	нет	
<b>2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:</b>		
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	213	
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	12.02.2018	
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	09.02.2018 Протокол заседания Совета № И-02/2018 от 09.02.2018	
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	12.02.2018	
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	нет	
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	нет	
<b>3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:</b>		
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право <b>выполнять инженерные изыскания</b> , осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
12.02.2018	12.02.2018	нет

2

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №		65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
											17

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда **на выполнение инженерных изысканий**, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):

а) первый	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 25 000 000 руб.
б) второй	да	<b>стоимость работ по одному договору не превышает 50 000 000 руб.</b>
в) третий	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 300 000 000 руб.
г) четвертый	нет	стоимость работ по одному договору составляет 300 000 000 руб. и более
д) пятый*	нет	нет
е) простой*	нет	в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства

\* Заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда **на выполнение инженерных изысканий**, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

а) первый	нет	предельный размер обязательств по договорам не превышает 25 000 000 руб.
б) второй	нет	предельный размер обязательств по договорам не превышает 50 000 000 руб.
в) третий	нет	предельный размер обязательств по договорам не превышает 300 000 000 руб.
г) четвертый	нет	предельный размер обязательств по договорам составляет 300 000 000 руб. и более
д) пятый*	нет	нет

\* Заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:**

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	нет
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ*	нет
* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	

Директор  
(должность уполномоченного лица)



А.П. Петров  
(инициалы, фамилия)

М.П.

Инв. № подл.	Взам. инв №				
	Подп. и дата				
	Инв. № инв №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т					Лист
					19



**АССОЦИАЦИЯ  
ИНЖЕНЕР-ПРОЕКТИРОВЩИК**

Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли  
«Инженер-Проектировщик»  
(Ассоциация «Инженер-Проектировщик»)

ул. Угрешская, д.2, стр.53, оф.430, г. Москва, РФ, 115088; тел./факс: (495)259-40-91; info@ipsro.ru

Форма утверждена  
приказом Федеральной службы  
по экологическому, технологическому  
и атомному надзору  
от «04» марта 2019 г. № 86

**Выписка из реестра членов саморегулируемой организации**

06.07.2022  
(дата)

353  
(номер)

Ассоциация  
«Объединение организаций выполняющих проектные работы  
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»  
Ассоциация «Инженер-Проектировщик»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

**СРО, основанная на членстве лиц, выполняющих подготовку проектной документации**

(вид саморегулируемой организации)

**115088, г.Москва, ул.Угрешская, д.2, стр. 53, офис 430, www.ipsro.ru, info@ipsro.ru**

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта  
в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

**№ СРО-П-125-26012010**

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа Ухтинского государственного технического университета"**

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя - физического лица  
или полное наименование заявителя - юридического лица)

Наименование	Сведения
<b>1. Сведения о члене саморегулируемой организации:</b>	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа Ухтинского государственного технического университета"  ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	1102065200
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1101102000889

1

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

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

20

1.4. Адрес места нахождения юридического лица	107045, РФ, г. Москва, муниципальный округ Красносельский вн.тер.г., Большая Сухареvская пл., д. 16/18, стр. 2, кв. 104	
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	нет	
<b>2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:</b>		
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	284	
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	12.02.2018	
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	09.02.2018 Протокол заседания Совета № П-02/2018 от 09.02.2018	
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	12.02.2018	
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	нет	
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	нет	
<b>3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:</b>		
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
12.02.2018	12.02.2018	нет

2

Изм. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв №	Подп. и дата	Интв. № подл.	65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
											21



3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (*нужное выделить*):

а) первый	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 25 000 000 руб.
б) второй	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 50 000 000 руб.
в) третий	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 300 000 000 руб.
г) четвертый	да	<b>стоимость работ по одному договору составляет 300 000 000 руб. и более</b>
д) пятый*	нет	нет
е) простой*	нет	в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства

\* Заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (*нужное выделить*):

а) первый	да	<b>предельный размер обязательств по договорам не превышает 25 000 000 руб.</b>
б) второй	нет	предельный размер обязательств по договорам не превышает 50 000 000 руб.
в) третий	нет	предельный размер обязательств по договорам не превышает 300 000 000 руб.
г) четвертый	нет	предельный размер обязательств по договорам составляет 300 000 000 руб. и более
д) пятый*	нет	нет

\* Заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:**

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	нет
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ*	нет
* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	

Директор  
(должность уполномоченного лица)



А.П. Петров  
(инициалы, фамилия)


М.П.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
								23
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

## Приложение Б

### Задание на проектирование объекта

«СОГЛАСОВАНО»  
Заместитель генерального директора  
по капитальному строительству  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

 А.Б. Клюев  
« 10 » 03 21

«УТВЕРЖДАЮ»  
Первый заместитель генерального  
директора - Главный инженер  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

 И.В. Шарпов  
« 11 » 03 21



#### ЗАДАНИЕ №255 на проектирование объекта «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения»

1.	Основание для проектирования	План мероприятий по устранению нарушений, согласно Предписания Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 008-2020-в/11 от 06.11.2020.
2.	Вид строительства	Новое строительство
3.	Стадийность проектирования	Инженерные изыскания Проектная документация Рабочая документация
4.	Срок начала строительства	2023 год
5.	Заказчик проекта	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
6.	Юридическая принадлежность объекта	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
7.	Генеральная проектная организация	ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»
8.	Местоположение объекта	Муниципальное образование «Муниципальный район» «Заполярный район». Большеземельская тундра. Южно-Шапкинское месторождение в Ненецком автономном округе, Архангельской области, Российской Федерации.
9.	Генеральная строительная организация	Определится по итогам проведения тендера
10.	Особые условия строительства	Район строительства расположен в зоне распространения многолетнемерзлых грунтов. Проектную и рабочую документацию выполнить с учетом строительства и эксплуатации объекта в условиях Крайнего Севера (с выбором соответствующих технологий и материалов).
11.	Основные технико-экономические показатели	Лицензия НРМ 14660 НЭ 11.1. ОКОФ 220.42.21.13.123.

ЗАДАНИЕ №255 на проектирование объекта  
«Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения»

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист  
24

		11.2. Строительство системы сбора дождевых стоков с производственных площадок: - ЦПСНиГ «Южная Шапка».
12.	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>12.1. Объект проектирования разместить с максимальным использованием существующих объектов ЦПС и УОГ. До согласования технического задания на выполнения инженерных изысканий рассмотреть варианты размещения сооружений системы сбора дождевых стоков, утвердить наиболее оптимальную схему главным инженером ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз».</p> <p>12.2. Выполнить комплексные инженерные изыскания.</p> <p>12.3. Выполнить обследование существующей сети канализации.</p> <p>12.4. Вид канализации, конечную точку приема/сброса для отведения дождевых стоков и талых вод определить проектом и согласовать с Заказчиком.</p> <p>12.5. Определить максимальный объем дождевых стоков и талых вод, расчет предоставить Заказчику на согласование.</p> <p>12.6. Предусмотреть проектом материал трубопроводов из неметаллических материалов, исходя из коррозионной активности транспортируемой среды. Технические решения и сравнительный анализ стоимостных и технических характеристик материалов для применения в проекте предоставить на согласование Заказчику. При выборе трубной продукции учесть возможность прокладки в существующей конфигурации (типоразмеры фасонных изделий должны соответствовать типоразмерам фасонных изделий из стали).</p> <p>12.7. Состав сооружений и перечень оборудования канализационной системы определить проектом и согласовать с Заказчиком.</p> <p>12.8. Проектирование сетей канализации должно производиться с учетом и увязкой с инженерными сетями другого назначения.</p> <p>12.9. Проект ливневой канализации должен учитывать уклон труб при самотечном способе подачи воды. Если участок расположен в низине, предусмотреть принудительное водоотведение.</p> <p>12.10. Проектом определить тип теплоизоляции трубопроводов. В качестве материала для теплоизоляции использовать цилиндры из негорючего материала или материала с классом Г-1, Г-2, для механической защиты теплоизоляции использовать оцинкованное железо толщиной не менее 0,7 мм.</p> <p>12.11. При подземной прокладке трубопроводов, переходы через автодороги запроектировать в патронах с учетом требования СП 18.13330.2019, СП 75.13330.2011. Предусмотреть проектом свайное ос-</p>

2

ЗАДАНИЕ №255 на проектирование объекта  
«Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения»

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

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

25

		нование под кожух.
13.	Выделение этапов строительства	Не требуется
14.	Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	<p>14.1. Проект разработать с учетом требований СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.1.-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов». (приложение № 6 к приказу ПАО «НК «ЛУКОЙЛ» №149 от 26.08.2019), СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Управление рисками и экологическими аспектами» (приложение № 2 к приказу ПАО «НК «ЛУКОЙЛ» от 24.07.2019 №133).</p> <p>14.2. Произвести расчеты и определить размер ущерба (упущенной выгоды) при необходимости (уточнить при выполнении ИИ и ПР), возникающих в результате изъятия земель сельскохозяйственного назначения под размещение объектов (отчет об оценке при необходимости), в связи с предполагаемым выбытием земель из сельскохозяйственного оборота, для возмещения в установленном порядке законодательством РФ.</p> <p>Провести требующиеся и необходимые согласования с органами власти и местного самоуправления, землепользователями, владельцами, собственниками, арендаторами земельных участков, в соответствии с Гражданским и Земельным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ), Федеральный закон РФ от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса РФ», Приказом Минрегиона РФ от 09.12.2009 № 565 "Об утверждении методики исчисления размера убытков, причиненных объединениям коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации в результате хозяйственной и иной деятельности организаций всех форм собственности и физических лиц в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации", Распоряжение Правительства РФ от 04.02.2009 № 132-р «О Концепции устойчивого развития коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации», Приказом Минэкономразвития России от 14.01.2016 № 10 «Об утверждении методических рекомендаций по расчету размера убытков, причиненных собственникам земельных участков, землепользователям, землевладельцам и арендаторам земельных участков временным занятием земельных участков, ограничением</p>

3

ЗАДАНИЕ №255 на проектирование объекта  
«Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист  
26

прав собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев и арендаторов земельных участков либо ухудшением качества земель в результате деятельности других лиц».

14.3. Разработать проект и мероприятия по рекультивации и восстановлению нарушенных земель при строительстве, разработать согласно действующего законодательства РФ, отдельной книгой или томом в составе раздела ПД ООС и ОВОС, провести соответствующие согласования и утверждения, в соответствии с Градостроительным и Земельным кодексами РФ, ГОСТ 17.5.3.04-83, ГОСТ 17.5.1.01-83, ГОСТ 17.5.1.02-85, ГОСТ 17.5.3.05-84, СанПиН 2.1.7.2197-07, СанПиН 2.1.7.1287-03 "2.1.7. Почва, очистка населенных мест, бытовые и промышленные отходы, санитарная охрана почвы», Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель», Постановлением Правительства РФ от 15 апреля 2002 № 240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации», Постановлением Правительства РФ от 3 марта 2010 № 118, Приказом Минприроды РФ от 8 июля 2010 № 254 "Об утверждении требований к структуре и оформлению проектной документации на разработку месторождений углеводородного сырья", Федеральным законом РФ от 10 января 2002 года № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", Приказами Минприроды РФ № 525 и Роскомзема № 67 от 22.12.1995 «Об утверждении основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», Решение Совета муниципального района «Заполярный район» № 404-р от 30.05.2013, Федеральным законом РФ от 21.07.2005 № 111-ФЗ; Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 "О проведении рекультивации и консервации земель" (вместе с "Правилами проведения рекультивации и консервации земель") и иными нормативно-правовыми актами РФ, уполномоченных государственных органов исполнительной власти и местного самоуправления, в том числе Приказ Управления имущественных отношений Ненецкого автономного округа № 15 от 27.04.2016 «О создании постоянной комиссии по вопросам рекультивации земель и земельных участков, расположенных на межселенной территории Ненецкого автономного округа» и Приложением 1 «Положение о Постоянной комиссии по вопросам рекультивации земель и земельных участков, расположенных на межселенной территории Ненецкого автономного округа».

14.4. При проектировании и строительстве дожде-

4

ЗАДАНИЕ №255 на проектирование объекта  
«Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шаткинского нефтяного месторождения»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист  
27

		вой канализации наряду с настоящими ТУ должны соблюдаться требования ГОСТ, строительных правил, требования охраны поверхностных вод от загрязнения сточными водами, а также требования других нормативных документов.
15.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Не требуется разработка разделов «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций», Декларация промышленной безопасности.
16.	Неотъемлемые условия проектирования в составе документации и работ	<p>16.1. Перед подписанием договора на выполнение проектно-изыскательских работ Подрядчик обязан полностью ознакомиться с Задаaniem на проектирование, которое является неотъемлемой частью договора. Вся выданная информация в Задаании на проектирование и технических условиях устраивает проектную организацию в части полноты представления исходных данных.</p> <p>16.2. Все вопросы, возникающие в ходе проектирования после подписания договора, решаются за счет сил и средств проектной организации. Сбор недостающих данных подрядная организация осуществляет самостоятельно, предусмотрев выезд Подрядной организации к Заказчику. Данный факт не влияет на сроки и стоимость работ.</p> <p>16.3. Обеспечить прибытие специалистов подрядной организации (ГИП) в ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» для сбора необходимых исходных данных перед началом проектно-изыскательских работ и на технический совет для защиты предпроектных решений и ПСД (ОТР, РД), предусмотренных календарным планом, предварительно обеспечив рассмотрение результатов работ в электронном виде специалистами ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» и КЦДНГ.</p> <p>Оплата работ Подрядчику по выполнению этапов будет производиться только после согласования проектно-сметной документации на Техническом совете.</p> <p>16.4. До согласования технического задания на выполнение инженерных изысканий рассмотреть варианты прокладки инженерных сетей и сооружений, утвердить наиболее оптимальную схему протоколом технического совета ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз».</p> <p>16.5. Согласовать с Заказчиком техническое задание на выполнение инженерных изысканий после предпроектных проработок.</p> <p>16.6. Перед началом полевых работ по изысканиям направить Заказчику программу комплексных ин-</p>

5

ЗАДАНИЕ №255 на проектирование объекта  
«Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

28

женерных изысканий, в которой обосновать состав, объем, методы, технологию, последовательность, место и время производства отдельных видов работ, охарактеризовать степень изученности инженерно-геологических условий исследуемой территории на основе анализа имеющихся материалов изысканий прошлых лет. Согласовать программу инженерных изысканий.

16.7. Выполнить комплексные инженерные изыскания в соответствии:

- Статья 47. «Инженерные изыскания для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства» «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 № 190-ФЗ;

- Постановление Правительства РФ от 19 января 2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства»;

- Перечень видов инженерных изысканий (Утвержден Постановлением Правительства РФ от 19 января 2006 № 20);

- Положение о выполнении инженерных изысканий для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства (Утверждено Постановлением Правительства РФ от 19 января 2006 № 20);

- Статья 48. «Архитектурно-строительное проектирование». Градостроительный кодекс РФ» от 29.12.2004 № 190-ФЗ;

- Приказ Министерства регионального развития РФ от 30.12.2009 № 624 «Об утверждении перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства»;

- Перечень видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (О применении данного Перечня см. Федеральный закон от 27.07.2010 № 240-ФЗ.);

- Статья 41.2, «Инженерные изыскания для подготовки документации по планировке территории» «Градостроительного кодекса Российской Федерации» от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 07.03.2017), в

6

ЗАДАНИЕ №255 на проектирование объекта

«Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения»

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист  
29



силу вступило с 1 января 2017 года ст. 1, Федерального закона от 03.07.2016 № 373-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования регулирования подготовки, согласования и утверждения документации по планировке территории и обеспечения комплексного и устойчивого развития территорий и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации».

- Типовые ТУ «Выполнение и сдача материалов по инженерно-геодезическим изысканиям, выполняемым подрядными организациями», приложение №2 к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» №599 от 19.09.2016.

На стадии инженерно-геодезических изысканий осуществить закрепление в натуре углов, площадок и трасс согласно требованиям ВСН 30-81. Закрепление сдать по акту приема-передачи назначенному ответственному представителю Управления маркшейдерско-геодезических работ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с организацией транспорта для развезов как внутреннего, так и внешнего.

16.8. Инженерно-геодезические изыскания, в том числе все картографические цифровые планы выполнить в системах координат СК-63, ГСК-2011, Балтийской системе высот, в форматах AutoCAD, ArcGIS, удовлетворяющие требованиям стандартов ОАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.8-2008, СТО ЛУКОЙЛ, 1.8.1-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.2-2008, СТО ОГМ-01-2013.

16.9. Предоставить Заказчику исходные данные о характеристиках земельных участков необходимых для оформления в аренду в соответствии с требованиями к предоставлению исходных данных о характеристиках земельных участков необходимых для оформления в аренду, утвержденными Приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» №467 от 22.07.2016.

16.10. Выполнить комплекс землеустроительных работ в соответствии с Типовыми техническими условиями ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на выполнение землеустроительных работ по объектам капитального строительства на территории Республики Коми и Ненецкого автономного округа, с Приложением №1 Требования по оформлению класса пространственных объектов «Земельные участки». Документацию для оформления земельных участков под строительство объектов и сооружений подготовить на период строительства и эксплуатации, на право аренды или сервитута, иного вещного права, в соответствии с требованиями Федерального законодательства РФ. Срок на право обладания, пользо-

7

ЗАДАНИЕ №255 на проектирование объекта  
«Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения»

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист  
30

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

	<p>вания земельными участками должен соответствовать периоду строительства и эксплуатации Объекта, срокам по Лицензии, работы выполнить в соответствии с требованиями Федерального законодательства РФ, с определением и установлением санитарно-защитных и охранных зон трубопроводов и энергетических объектов, иных объектов, в порядке предусмотренном нормативно-правовыми РФ и локальными актами, с внесением сведений и данных в единый государственный реестр прав.</p> <p>Обеспечить определение Видов разрешенного использования земельных участков и проектируемых объектов в соответствии с требованиями действующего законодательства:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Приказ Минэкономразвития России от 01.09.2014 № 540 "Об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков";</li> <li>- ст. 7, "Земельный кодекс Российской Федерации" от 25.10.2001 № 136-ФЗ, виды разрешенного использования земельных участков определяются в соответствии с классификатором, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере земельных отношений. (абзац введен Федеральным законом от 22.07.2010 № 167-ФЗ);</li> <li>- Федеральный закон от 23.06.2014 № 171-ФЗ "О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации".</li> </ul> <p>16.11. Обеспечить порядок разработки и выдачи документации, учитывая этапы выполнения работ в комплексном исполнении проектной документации для подачи в срок на Главгосэкспертизу России и государственную экологическую экспертизу в соответствии с действующей нормативно-правовой документацией РФ, законодательством РФ, в том числе учесть принятый Федеральный закон Российской Федерации от 23 июня 2014 года № 171-ФЗ «О внесении изменений в Земельный Кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», Закон ненецкого автономного округа от 19 сентября 2014 года № 95-ОЗ О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа (Принят Собранием депутатов Ненецкого автономного округа (Постановление от 11 сентября 2014 года № 264-сд)), Приказ Управления государственного имущества Ненецкого автономного округа от 07 октября 2014 №24 «Об утверждении</p>
--	--

8

ЗАДАНИЕ №255 на проектирование объекта  
«Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения»

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист  
31

административного регламента по предоставлению государственной услуги «Отнесение земель или земельных участков к определенной категории и перевод земель или земельных участков из одной категории в другую», изменения в законах и нормативно-правовых актах органов местного самоуправления.

16.12. Разработать и оформить Схему расположения проектируемого объекта на кадастровом плане территории в масштабе не мельче 1:10000, согласно требований к подготовке такой Схемы, подготовленной на основе сведений Единого государственного реестра недвижимости, с приложением копий кадастровых выписок и кадастрового плана территории, сведений полученных в Росреестре, ФГБУ «Кадастровая палата», актуальных и достоверных данных Федерального государственного информационного ресурса – Государственного кадастра недвижимости, в соответствии с Законом Российской Федерации от 21.02.1992 №2395-1 РФ «О недрах», Федеральным законом «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 29.12.2014 №459-ФЗ, Земельным кодексом РФ (Федеральный закон РФ №136-ФЗ от 25.10.2010), Федеральным законом от 25.10.2001 №137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса РФ», Федеральным законом «О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.06.2014 №171-ФЗ, от 31.12.2014 №499-ФЗ, Градостроительным кодексом РФ (Федеральный закон РФ № 190-ФЗ от 29.12.2004), Федеральным законом РФ от 06.10.1999 №184-ФЗ «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации», Федеральным законом РФ от 24 июля 2007 года №221-ФЗ «О кадастровой деятельности», Федеральным законом РФ от 21.07.1997 №122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним», Федеральным законом РФ от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости», Федеральным законом РФ от 27.07.2010 №210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», Законом НАО от 19.09.2014 года №95-ОЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа» (Постановление от 11 сентября 2014 года №264-сд), достоверными и актуальными сведения-

9

ЗАДАНИЕ №255 на проектирование объекта

«Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист  
32

	<p>ми Единого государственного реестра недвижимости.</p> <p>16.13. Проектировщик осуществляет сопровождение проектной документации и материалов инженерных изысканий в органах государственной экспертизы до получения положительных заключений;</p> <p>16.14. На стадиях инженерных изысканий и проектировании, при наличии пересечений проектируемых объектов с существующими коммуникациями ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и сторонних организаций (при наличии таковых) запросить ТУ на пересечение и согласовать рабочую документацию с владельцами пересекаемых коммуникаций, предоставив в адрес Заказчика, необходимые документы о согласовании пересечений существующих коммуникаций проектируемыми объектами сторонними организациями.</p> <p>16.15. В случае размещения сооружений системы отвода дождевых стоков за границами существующего земельного отвода проектом разработать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Разработать градостроительную документацию, в т.ч.: в соответствии с Техническими условиями на выполнение землеустроительных и кадастровых работ по объектам на территории Республики Коми и Ненецкого автономного округа, пункт 6.10.</li> <li>1. Произвести градостроительные работы с применением градостроительного, земельного, лесного, водного, гражданского, налогового законодательства, законодательства об особо охраняемых природных территориях, об охране окружающей среды, об охране объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, иное законодательство Российской Федерации, если данные отношения не урегулированы законодательством о градостроительной деятельности.</li> <li>- Федеральному закону от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».</li> <li>2. Разработать, согласовать и утвердить градостроительный план земельных участков в отношении площадных объектов. Разработать и подготовить чертежи градостроительных планов земельных участков. Утвердить градостроительные планы земельных участков в установленном порядке, согласно требованиям Градостроительных норм и правил при проектировании (ст.46).</li> <li>3. Инициировать проведение публичных слушаний согласно 131-ФЗ от 06.10.2003 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Рос-</li> </ul>
--	--

10

ЗАДАНИЕ №255 на проектирование объекта  
«Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шанкинского нефтяного месторождения»

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

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист  
33

		<p>сийской Федерации» для утверждения ППТ/ПМТ. Разработать, согласовать и утвердить проект планировки и межевания территории земельных участков в отношении линейных объектов. Проект планировочной организации земельного участка разработать в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ по проектированию линейных объектов и сооружений (учесть Статью 4. Пункт 4. Федерального закона РФ от 29 декабря 2004 года № 191-ФЗ «О введении в действие градостроительного кодекса Российской Федерации»).</p> <p>Проектную документацию разработать достаточной для прохождения и получения положительных заключений государственных экспертиз с целью получения разрешительной документации на строительство и последующей реализации строительства объекта.</p> <p>При производстве работ инженерных изысканий и полевых работ учесть требования и включить Приложением к договору и его неотъемлемой частью Положение «О землепользовании» (Приложение № 1 к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» № 604 от 09.07.2020).</p>
17.	Количество передаваемой проектной документации	<p>17.1. Количество выдаваемой ПСД:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Отчет по инженерным изысканиям – 2 экз. на бумажных носителях и 2 экз. в электронном виде на компакт диске с оформлением обложки и перечнем записанной информации: текстовые и табличные данные в форматах Word 2003, Excel 2003, а цифровые планы (схемы, карты), как описано выше в форматах AutoCAD, ArcGIS, MapInfo, все подписанные и скрепленные печатью листы (титульные листы, копии документов, утвержденные схемы, планы, и т.д.) в отсканированном виде в формате PDF (цветовая схема - RGB, разрешение - 300dpi);</li> <li>- проектная документация – 2 экз. + 1 диск.</li> <li>- рабочая документация – 4 экз. + 1 диск.</li> <li>- сметная документация – 2 экз.+1 диск.</li> </ul> <p>Предоставить ведомости материалов и работ в программе Excel.</p> <p>17.2. Электронная копия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках).</p> <p>17.3. 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>17.4. 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.</p>

11

ЗАДАНИЕ №255 на проектирование объекта  
«Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения»

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

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

34

		<p>17.5. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>17.6. Документация на электронном носителе представляется в следующих форматах:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- чертежи - AutoCAD Drawing (*.dwg), «MapInfo», а также в формате pdf;</li> </ul> <p>Дополнительно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проектная документация оформляется с электронной цифровой подписью.</li> <li>- текстовая документация - форматы версии MS Office версии 2000 и выше (*.doc, *.xls, *.mdb, *.ppt);</li> <li>- спецификации оборудования и материалов - в формате pdf; Excel.</li> <li>- локальные, объектные сметы, сводный сметный расчет (идентичные бумажному оригиналу в формате xls (Excel) и Гранд Смета версии 2020.</li> </ul> <p>Использование форматов файлов, отличных от стандартных, согласовывается дополнительно.</p>
18.	Исходные материалы, выдаваемые Заказчиком.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ТУ на проектирование и строительство дренажной системы и канализации для отведения дождевых стоков с площадки печей нагрева теплоносителя «Verga» ЦПСНГ КЦДНГ-6;</li> <li>- ТУ на проектирование и строительство дренажной системы поверхностно-дождевых стоков площадки ЦПСНГ;</li> <li>- Исходные данные для разработки спецразделов к проектной документации по проекту «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения»;</li> <li>- Исходные данные для разработки спецразделов к проектной документации по проекту «Сбор сточных вод с площадки печей нагрева теплоносителя Verga»;</li> <li>- Перечень нормативно-правовых и локально-нормативных актов для проектирования, строительства, реконструкции, модернизации и технической эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования, курируемого службой главного механика ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» утв.2020г.</li> <li>- Типовые технические условия по выполнению и сдаче материалов по инженерно-геодезическим изысканиям, выполняемым подрядными организациями;</li> <li>- Типовые технические условия Управления операций с имуществом и земельными участками ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на выполнение инженерных изысканий, предпроектных и проектных работ;</li> <li>- Типовые технические условия на выполнение землеустроительных работ по объектам капитального строительства на территории Республики Коми и Ненецкого автономного округа;</li> <li>- Исходные данные для составления сметной доку-</li> </ul>

12

ЗАДАНИЕ №255 на проектирование объекта  
«Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения»

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

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

35

	<p>ментации;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ТУ на разработку раздела «Проект организации строительства».</li> <li>- Положение «О землепользовании» (приказ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» № 604 от 09.07.2020).</li> <li>- Дополнительные исходные данные Подрядчик запрашивает самостоятельно.</li> </ul>
--	---

Подготовлено ОЭПиС



Х.Р. Багдасаров

«СОГЛАСОВАНО»  
от ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

Главный инженер



А.Н. Гибадуллин

Заместитель директора  
по капитальному строительству

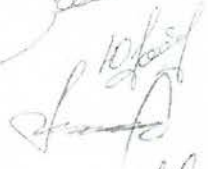


И.П. Гынку

Начальник ОПНГ

В.В. Фомин

Начальник ОТ, ПБ, ООС



Ю.М. Зарифуллин

Главный маркшейдер – начальник ОМГР по Северному региону УМГР ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»



А.В. Лобода

Начальник отдела землеустройства по Северному региону Управления операции с имуществом и земельными участками ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»



В.В. Грачков

ЗАДАНИЕ №255 на проектирование объекта

13

«Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист  
36

## Приложение В Исходные данные для разработки и технические условия

СОГЛАСОВАНО:  
Начальник ОПНГ  
ООО «ЛУКОЙЛ - Коми»

\_\_\_\_\_ И.А. Низамов  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.

УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

\_\_\_\_\_ А.Н. Гибадуллин  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.

### Технические условия на проектирование и строительство дренажной системы и канализации для отведения дождевых стоков с площадки печей нагрева теплоносителя «Verga» ЦПСНиГ КЦДНГ-6

Данные Технические указания (ТУ) распространяются на проектирование и строительство вновь сооружаемых и реконструируемых систем дождевой канализации постоянного назначения.

#### Краткая характеристика объекта:

Площадка печей нагрева теплоносителя «Verga» Н-4101 «А,В» ЦПСНиГ КЦДНГ-6 введена в эксплуатацию в 2003г., используется в качестве подогревателей теплоносителя масло ЛУКОЙЛ-Термо ЛТ.

#### Область применения:

1 Технические условия разработаны для уточнения требований Заказчика к проектированию и строительству промливневой канализации для сбора и отведения талых и дождевых вод с площадки печей нагрева теплоносителя «Verga», тех. № Н-4101 «А,В».

2 Целями проектирования и строительства промливневой канализации на площадке печей нагрева «Verga» ЦПСНиГ КЦДНГ-6, является отведение талых и дождевых вод от свайного основания. Исключить контакт воды с металлом свайного поля. Приведение объекта в соответствие с требованиями ст. 46 Федерального закона от 10.1.2002 г № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», главы 6.2 «Градостроительного кодекса Российской Федерации».

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

37



Общие требования:

- 1) При проектировании и строительстве дождевой канализации наряду с настоящими ТУ должны соблюдаться требования строительных норм и правил, требования охраны поверхностных вод от загрязнения сточными водами, а также требования других нормативных документов.
- 2) Выполнить комплексные инженерные изыскания по объекту в границах проектирования.
- 3) Выполнить технический аудит существующей дренажной системы и канализации площадки РВС на ЦПС. Выполнить проектирование канализационной системы при необходимости.
- 4) Вид канализации, конечную точку приема/сброса для отведения дождевых стоков и талых вод определить проектом и согласовать с Заказчиком.
- 5) Определить максимальный объем дождевых стоков и талых вод, расчет предоставить Заказчику на согласование.
- 6) Предусмотреть проектом материал трубопроводов из неметаллических материалов, исходя из коррозионной активности транспортируемой среды. Технические решения и сравнительный анализ стоимостных и технических характеристик материалов для применения в проекте предоставить на согласование Заказчику. При выборе трубной продукции учесть возможность прокладки в существующей конфигурации (типоразмеры фасонных изделий должны соответствовать типоразмерам фасонных изделий из стали).
- 7) Ливневая канализация должна обеспечить полное отведение стоков с площадки.
- 8) Состав сооружений и перечень оборудование канализационной системы определить проектом и согласовать с Заказчиком.
- 9) Проектирование сетей канализации должно производиться с учетом и увязкой с инженерными сетями другого назначения.
- 10) Проект планировки ливневой канализации должен учитывать уклон труб при самотечном способе подачи воды. Если участок расположен в низине, предусмотреть принудительное водоотведение.
- 11) Проектом определить тип теплоизоляции трубопроводов. В качестве материала для теплоизоляции использовать цилиндры из негорючего материала или материала с классом Г-1, Г-2, для механической защиты теплоизоляции использовать оцинкованное железо толщиной не менее 0,7 мм.
- 12) При подземной прокладке трубопроводов, переходы через автодороги запроектировать в патронах согласно СНиП 3.05.05-84. Предусмотреть защиту патронов от наружной электрохимической коррозии. Предусмотреть проектом свайное основание под кожух.

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

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

38

Основные разделы и отдельные положения настоящих технических условий могут быть уточнены (конкретизированы) частными техническими условиями по результатам обследования и изыскательских работ, согласованными с ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Начальник ОПНГ  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»



В.В. Фомин

Начальник отдела ОТ,ПБ,ООС  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»



Ю.М. Зарифуллин

Начальник КЦДНГ №6  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»



В.В. Степура

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв №
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т						Лист
						39

СОГЛАСОВАНО:  
Начальник ОПНГ  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

И.А. Низамов  
СОГЛАСОВАНО 2021г.

В ЛОТУС ЛИСЬ 682/3

УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

А.Н. Гибадуллин  
«25» 02 2021 г.

### Технические условия

**Наименование проекта:** Реконструкция ЦПСНиГ Ю. Шапкинского месторождения.  
Сбор поверхностно-дождевых сточных вод.

**Наименование объектов:** Система сбора поверхностно-дождевых сточных вод на  
ЦПСНиГ Ю. Шапкинского месторождения.

- 1 Выполнить обследование существующей системы сбора поверхностно-дождевых сточных вод. Выдать заключение о соответствии требованиям ГОСТ Р 58367-2019 "Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование".
- 2 По результатам обследования по п.1 определить проектом минимально-достаточную площадь производственной площадки для организации системы сбора поверхностно-дождевых сточных вод. Согласовать с Заказчиком.
- 3 Определить проектом способ утилизации поверхностно-дождевых сточных вод исходя из их объемов и качества с учетом ограничений существующей технологии и системы ППД. При необходимости, выполнить НИР на совместимость вод для закачки в систему ППД.
- 4 Определить проектом технологию и состав сооружений для подготовки поверхностно-дождевых сточных вод с учетом способа утилизации по п.3.
- 5 Оборудование должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование», ФНиП в области ПБ «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» Приказ ФСЭТАН N534 от 15.12.2020г., требованиями ст. 46 Федерального закона от 10.1.2002 г № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», главы 6.2 «Градостроительного кодекса Российской Федерации». Схему размещения оборудования и коммуникаций на площадке ЦПСНиГ согласовать с ТПП и вынести на рассмотрение технического совета ТПП.
- 6 Принятые в проекте технические и технологические решения должны отвечать требованиям конкурентоспособности и технико-экономической обоснованности, соответствовать требованиям безопасности, прочности, коррозионной стойкости и надежности.
- 7 Проектировщик составляет опросные листы в полном объеме на все проектируемое оборудование и материалы, согласовывает их с Заказчиком, а также ведет сопровождение этих опросных листов в процессе изготовления оборудования и материалов.
- 8 На стадии разработки проектно-сметной документации предварительно согласовать с Заказчиком основные проектные решения и карточку применяемых строительных материалов и конструкций.
- 9 Проект разработать в одном, наиболее экономичном варианте.

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

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

40

Основные разделы и отдельные положения настоящих технических условий могут быть уточнены (конкретизированы) частными техническими условиями по результатам обследования и изыскательских работ, согласованными с ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Начальник ОПНГ  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

В.В. Фомин

Начальник отдела ОТ,ПБ,ОС  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

СОГЛАСОВАНО

В ЛОТУС Л/С № 682/3

Ю.М. Зарифуллин

Начальник ОЭПИС  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

О.В. Матвеев

Исполнитель:  
Ведущий инженер ОПНГ  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»  
Тел: +7(81853)6-36-46



П.В. Чебыкин

Инв. № подл.	Взам. инв №						
	Подп. и дата						
	Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
							41

Лист согласования № 682/3


Прошу согласовать ТУ дождевые стоки ЦПС Ю.Шапка (Технические условия)

Согласующий	Поступил	Результат
Низамов И.А. Начальник отдела ЛУК-Коми	16.02.2021 15:07:10	25.02.2021 10:19:34 Согласен
Фомин В.В. Начальник отдела	16.02.2021 15:07:10	16.02.2021 16:04:52 Согласен
Зарифуллин Ю.М. Начальник отдела	16.02.2021 15:07:10	17.02.2021 14:26:03 Согласен
Матвеев О.В. Начальник отдела	16.02.2021 15:07:10	16.02.2021 20:41:34 Согласен с комментариями; Вне компетенции отдела

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
								42
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.


**СОГЛАСОВАНО:**

Начальник отдела охраны труда,  
промышленной безопасности и  
предупреждения ЧС  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

  
(подпись) В.В. Московкин  
«25» января 2021 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Главный инженер  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

  
(подпись) А.Н. Гибадуллин  
«26» 01 2021 г.

**Исходные данные  
для разработки спецразделов к проектной документации:  
«Декларация промышленной безопасности»,  
«Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению  
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»,  
«Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»,  
«Организация и условия труда работников.  
Управление производством и предприятием»,  
«Идентификация и оценка производственных и профессиональных рисков»,  
«Оценка степени риска»**

**Наименование проекта:** «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения»

**Наименование объекта (-ов):** Площадка ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения. КЦДНГ №6.

**Содержание исходных данных и технических условий:**

- 1 Сведения об отнесении проектируемого объекта, эксплуатирующей организации к категории по ГО. Определить проектом.
- 2 Исходные данные Главного управления МЧС России по НАО.
- 3 Сведения о рядом расположенных населенных пунктах, об удаленности городов категорированных по ГО. Определить проектом.
- 4 Сведения об удаленности других объектов (предприятий), расположенных вблизи проектируемого, и общей численности работников. Определить проектом.
- 5 Сведения о прекращении/продолжении деятельности проектируемого объекта в военное время. Определить проектом.
- 6 Сведения о наличии/отсутствии в районе работ защитных сооружений гражданской обороны. Сведения об имеющихся на балансе защитных сооружений ГО. Определить проектом.
- 7 Схема оповещения по ГО (по эксплуатирующей организации).
- 8 Описание существующей системы управления ГО, средствах получения сигналов от территориальной автоматизированной системы централизованного оповещения территориального округа, системам оповещения персонала.
- 9 Сведения о мероприятиях по локализации и ликвидации аварий, которые предусмотрены эксплуатирующей организацией (План ЛАРН, ПЛИА):
  - Схема оповещения о ЧС. Алгоритм оповещения руководства и персонала объекта, заинтересованных организаций, аварийно-восстановительных бригад и т.д. с указанием номеров телефонов;
  - Наличие собственного НАСФ, состав и обеспеченность материально-техническими средствами, информация об аттестации;
  - Копии договоров со специализированными и профессиональными аварийно-спасательными формированиями (состав и обеспеченность материально-

Страница 1 из 3

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	

- техническими средствами, информация об аттестации данных организаций);
- Номенклатура и объем собственных финансовых и материально-технических ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций и/или привлекаемых аварийно-спасательные формирования других организаций. Места хранения материально-технических ресурсов и дислокация, как собственных сил, так и привлекаемых специализированных АСФ, время доставки в район работ;
  - Описание порядка действия сил и использования средств организации, эксплуатирующей опасные производственные объекты, а также их взаимодействия с другими организациями по предупреждению и ликвидации аварий;
  - Сведения о территориальном подразделении пожарно-спасательной службы, обслуживающей район размещения проектируемого объекта, время следования до объекта (номер ПЧ, место дислокации, перечень основной, специальной и вспомогательной техники ПЧ, штатная численность личного состава ПЧ). Копия договора с пожарной частью.
- 10 Сведения о подразделении обслуживающем объект, общей численности персонала и численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта, указать место производственной базы обслуживающего персонала.
- 11 Существующий режим работы персонала, обслуживающего объекты (вахтовый, сменный, продолжительность и т.п.). Место и санитарно-бытовые условия проживания работников, обслуживающих объект. Определить проектом.

Приложения:

1. Договор № 16Y2523 с Обществом с ограниченной ответственностью «ПожсервисПирант» (ООО «ПожсервисПирант») на выполнение работ по организации предупреждения и тушения пожаров, оказания услуг газоспасательной службы на объектах Южно-Хыльчююского газонефтяного месторождения, предупреждения и тушения пожаров на объектах Варандейского, Тобойского, Тэдинского, Инзырейского, им. Ю. Россихина месторождений в 2017 - 2019 годах от 11.10.2016 года с дополнительным соглашением от 09.10.2019 № 006 на 101 л. в 1 экз.
2. Договор № 19Y2280 с Обществом с ограниченной ответственностью «Пожарная Охрана» на оказание услуг пожарной охраны на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2020-2021 годах от 25.11.2019 года на 100 л. в 1 экз.
3. Договор № 19Y3277 с Федеральным государственным автономным учреждением «Аварийно-спасательное формирование «Южно-Российская противодонная военизированная часть» (ФГАУ «АСФ «ЮРПВЧ») на комплексное обслуживание по проведению противодонных работ на нефтяных и газовых скважинах на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 09.12.2019 года на 167 л. в 1 экз.
4. Договор № 19Y3046 с Государственным казенным учреждением Республики Коми «Профессиональная аварийно-спасательная служба» (ГКУ «СПАС-КОМИ») на комплексное обслуживание по проведению противодонных работ на нефтяных и газовых скважинах на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 15.01.2020 года на 165 л. в 1 экз.
5. Положение о порядке расследования причин техногенных событий на производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», утвержденное и введенное приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 18.10.2019 года № 836 «Об утверждении и введении в действие ЛНА» на 53 л. в 1 экз.

Страница 2 из 3

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

6. Схема оповещения о техногенных событиях I, II, III уровня опасности и несчастных случаях (включая ДТП), произошедших на производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», в том числе с работниками подрядных (сервисных) организаций, утвержденное и введенное приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 18.10.2019 года № 836 «Об утверждении и введении в действие ЛНА» на 1 л. в 1 экз.
7. Порядок информирования о техногенных событиях на производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», утвержденное и введенное приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 18.10.2019 года № 836 «Об утверждении и введении в действие ЛНА».
8. Положение о Центральной инженерно-технологической службе ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» на 10 л. в 1 экз.
9. Договор обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 20 декабря 2020 года № 25-029-000102//20Y248007 на 5 л. в 1 экз.
10. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.13-2019 «Учет и анализ несчастных случаев, профессиональных заболеваний и микротравм на производстве» на 78 л. в 1 экз.
11. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.14-2019 «Требования к порядку регистрации, оповещения и расследования причин техногенных событий» на 38 л. в 1 экз.
12. Приказ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 06.05.2019 № 349 «О создании резерва финансовых средств для локализации чрезвычайных ситуаций» на 4 л. в 1 экз.
13. Приказ ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» от 05.08.2019 года № 256 «О создании комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности (КЧС и ОПБ) и утверждении ЛНА» на 29 л. в 1 экз.
14. Приказ ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» от 28 января 2020 года № 29 «О назначении ответственных лиц за пожарную безопасность» на 19 л. в 1 экз.

И.о. начальника отдела ОТ, ПБ, ООС



А.В. Бусел

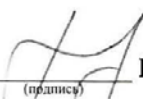
Страница 3 из 3

И.о. начальника отдела ОТ, ПБ, ООС	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист	
										45
И.о. начальника отдела ОТ, ПБ, ООС	Подп. и дата	Взам. инв №	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
										45




**СОГЛАСОВАНО:**

Начальник отдела охраны труда,  
промышленной безопасности и  
предупреждения ЧС  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

  
(подпись) В.В. Московкин  
«25» \_\_\_\_\_ 2021 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Главный инженер  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

  
(подпись) А.Н. Гибадуллин  
«26» \_\_\_\_\_ 2021 г.

**Исходные данные**  
для разработки спецразделов к проектной документации:  
«Декларация промышленной безопасности»,  
«Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению  
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»,  
«Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»,  
«Организация и условия труда работников.  
Управление производством и предприятием»,  
«Идентификация и оценка производственных и профессиональных рисков»,  
«Оценка степени риска»

**Наименование проекта:** «Сбор сточных вод с площадки печей нагрева теплоносителя Верга»

**Наименование объекта (-ов):** Площадка печей нагрева теплоносителя Верга.

**Содержание исходных данных и технических условий:**

- 1 Сведения об отнесении проектируемого объекта, эксплуатирующей организации к категории по ГО. Определить проектом.
- 2 Исходные данные Главного управления МЧС России по НАО.
- 3 Сведения о рядом расположенных населенных пунктах, об удаленности городов категорированных по ГО. Определить проектом.
- 4 Сведения об удаленности других объектов (предприятий), расположенных вблизи проектируемого, и общей численности работников. Определить проектом.
- 5 Сведения о прекращении/продолжении деятельности проектируемого объекта в военное время. Определить проектом.
- 6 Сведения о наличии/отсутствии в районе работ защитных сооружений гражданской обороны. Сведения об имеющихся на балансе защитных сооружений ГО. Определить проектом.
- 7 Схема оповещения по ГО (по эксплуатирующей организации).
- 8 Описание существующей системы управления ГО, средствах получения сигналов от территориальной автоматизированной системы централизованного оповещения территориального округа, системам оповещения персонала.
- 9 Сведения о мероприятиях по локализации и ликвидации аварий, которые предусмотрены эксплуатирующей организацией (План ЛАРН, ПЛА):
  - Схема оповещения о ЧС. Алгоритм оповещения руководства и персонала объекта, заинтересованных организаций, аварийно-восстановительных бригад и т.д. с указанием номеров телефонов;
  - Наличие собственного НАСФ, состав и обеспеченность материально-техническими средствами, информация об аттестации;
  - Копии договоров со специализированными и профессиональными аварийно-спасательными формированиями (состав и обеспеченность материально-техническими средствами, информация об аттестации данных организаций);

Страница 1 из 3

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

- Номенклатура и объем собственных финансовых и материально-технических ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций и/или привлекаемых аварийно-спасательные формирования других организаций. Места хранения материально-технических ресурсов и дислокация, как собственных сил, так и привлекаемых специализированных АСФ, время доставки в район работ;
  - Описание порядка действия сил и использования средств организации, эксплуатирующей опасные производственные объекты, а также их взаимодействия с другими организациями по предупреждению и ликвидации аварий;
  - Сведения о территориальном подразделении пожарно-спасательной службы, обслуживающей район размещения проектируемого объекта, время следования до объекта (номер ПЧ, место дислокации, перечень основной, специальной и вспомогательной техники ПЧ, штатная численность личного состава ПЧ). Копия договора с пожарной частью.
- 10 Сведения о подразделении обслуживающем объект, общей численности персонала и численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта, указать место производственной базы обслуживающего персонала.
- 11 Существующий режим работы персонала, обслуживающего объекты (вахтовый, сменный, продолжительность и т.п.). Место и санитарно-бытовые условия проживания работников, обслуживающих объект. Определить проектом.

Приложения:

1. Договор № 16Y2523 с Обществом с ограниченной ответственностью «ПожсервисПирант» (ООО «ПожсервисПирант») на выполнение работ по организации предупреждения и тушения пожаров, оказания услуг газоспасательной службы на объектах Южно-Хыльчуйского газонефтяного месторождения, предупреждения и тушения пожаров на объектах Варандейского, Тобойского, Тэдинского, Инзырейского, им. Ю. Россихина месторождений в 2017 - 2019 годах от 11.10.2016 года с дополнительным соглашением от 09.10.2019 № 006 на 101 л. в 1 экз.
2. Договор № 19Y2280 с Обществом с ограниченной ответственностью «Пожарная Охрана» на оказание услуг пожарной охраны на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2020-2021 годах от 25.11.2019 года на 100 л. в 1 экз.
3. Договор № 19Y3277 с Федеральным государственным автономным учреждением «Аварийно-спасательное формирование «Южно-Российская противодонная военизированная часть» (ФГАУ «АСФ «ЮРПВЧ») на комплексное обслуживание по проведению противодонных работ на нефтяных и газовых скважинах на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 09.12.2019 года на 167 л. в 1 экз.
4. Договор № 19Y3046 с Государственным казенным учреждением Республики Коми «Профессиональная аварийно-спасательная служба» (ГКУ «СПАС-КОМИ») на комплексное обслуживание по проведению противодонных работ на нефтяных и газовых скважинах на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 15.01.2020 года на 165 л. в 1 экз.
5. Положение о порядке расследования причин техногенных событий на производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», утвержденное и введенное приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 18.10.2019 года № 836 «Об утверждении и введении в действие ЛНА» на 53 л. в 1 экз.
6. Схема оповещения о техногенных событиях I, II, III уровня опасности и несчастных случаях (включая ДТП), произошедших на производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», в том

Страница 2 из 3

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

числе с работниками подрядных (сервисных) организаций, утвержденное и введенное приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 18.10.2019 года № 836 «Об утверждении и введении в действие ЛНА» на 1 л. в 1 экз.

7. Порядок информирования о техногенных событиях на производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», утвержденное и введенное приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 18.10.2019 года № 836 «Об утверждении и введении в действие ЛНА».
8. Положение о Центральной инженерно-технологической службе ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» на 10 л. в 1 экз.
9. Договор обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 20 декабря 2020 года № 25-029-000102//20У248007 на 5 л. в 1 экз.
10. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.13-2019 «Учет и анализ несчастных случаев, профессиональных заболеваний и микротравм на производстве» на 78 л. в 1 экз.
11. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.14-2019 «Требования к порядку регистрации, оповещения и расследования причин техногенных событий» на 38 л. в 1 экз.
12. Приказ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 06.05.2019 № 349 «О создании резерва финансовых средств для локализации чрезвычайных ситуаций» на 4 л. в 1 экз.
13. Приказ ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» от 05.08.2019 года № 256 «О создании комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности (КЧС и ОПБ) и утверждении ЛНА» на 29 л. в 1 экз.
14. Приказ ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» от 28 января 2020 года № 29 «О назначении ответственных лиц за пожарную безопасность» на 19 л. в 1 экз.

И.о. начальника отдела ОТ, ПБ, ООС



А.В. Бусел

Страница 3 из 3

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
							48

СОГЛАСОВАНО:  
И.о. Начальника Отдела ООС  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»  
\_\_\_\_\_ А.Г. Коптелов  
« 01 » \_\_\_\_\_ 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер  
ТПП «ЛУКОЙЛ – Севернефтегаз»  
\_\_\_\_\_ А.Н. Гибадуллин  
« 01 » \_\_\_\_\_ 2021 г.

**Технические условия  
на разработку раздела «Охрана окружающей среды»  
к проекту «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного  
месторождения»**

**Содержание исходных данных:**

**1. Общие требования.**

1.1. Проектную документацию разработать с учетом исполнения требований Федерального закона от 10.01.2001 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», природоохранного законодательства РФ, действующих сводов правил и национальных стандартов, иных федеральных, территориальных и производственно-отраслевых нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, включая нормативные акты «ЛУКОЙЛа», содержащих требования ООС.

1.2. Перед началом проведения инженерных изысканий согласовать программу изысканий со специалистами Отдел охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз».

1.3. Проектную документацию разработать с учетом требований Постановления Правительства РФ №87 от 16.02.2008 года, природоохранного законодательства РФ, субъекта федерации, сводов правил и национальных стандартов, иных федеральных, территориальных и производственно-отраслевых нормативных правовых актов и нормативно-технических документов.

1.4. Проектную документацию разработать в соответствии со следующими Стандартами ПАО «ЛУКОЙЛ»:

-СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.2-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов»;

-СТО ЛУКОЙЛ 1.13 «Система управления проектной деятельностью в Группе «ЛУКОЙЛ». Проектирование разработки и обустройства месторождений нефти и газа».

1.5. Разработать Проект и мероприятия по рекультивации и восстановлению нарушенных земель при строительстве согласно действующего законодательства РФ, отдельной книгой или томом в составе раздела ПД ООС и ОВОС, провести соответствующие согласования и утверждения, в соответствии с Градостроительным и Земельным кодексом РФ, ГОСТ 17.5.3.04-83, ГОСТ 17.5.1.01-83, ГОСТ 17.5.1.02-85, ГОСТ 17.5.3.05-84, СанПиН 2.1.7.2197-07, СанПиН 2.1.7.1287-03.2.1.7 "Почва, очистка населённых мест, бытовые и промышленные отходы, санитарная охрана почвы" утверждены Постановлением ГГСВ РФ от 25 апреля 2007 г. №20, Постановлением Правительства РФ от 23 февраля 1994 г. №140 «О рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», Постановлением Правительства РФ от 15 апреля 2002 г. №240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории российской федерации», Постановлением Правительства РФ от 3 марта 2010г. №118 «Об утверждении положения о подготовке, согласовании и утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами», Приказом №525 от 22 декабря 1995 года Минприроды РФ «Об утверждении основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», Приказом Минприроды РФ №254 от 8 июля 2010 г. №254 "Об утверждении требований к структуре и оформлению проектной документации на разработку месторождений углеводородного сырья", Федерального закона РФ от 10 января 2002 года №7-ФЗ "Об охране окружающей среды", Решением Совета муниципального района "Заполярный район" №404-р от 30.05.2013 г. «Об утверждении схемы территориального планирования муниципального района «Заполярный район» и иными нормативно-правовыми актами РФ, уполномоченных органов власти местного самоуправления.

1.6. Проектом предусмотреть охранные и санитарно-защитные зоны проектируемых объектов, зданий и сооружений, в соответствии с нормативно-правовыми актами РФ (СанПиН.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

49

ВСНы, ГОСТы), учитывая особенности территории региона при проектировании и выполнении инженерных изысканий.

1.7. Проектом предусмотреть утилизацию собранных стоков согласно законодательства РФ.

1.8. Идентифицировать производственные риски и экологические аспекты в соответствии со Стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Управление рисками и экологическими аспектами».

1.9. Оформить и согласовать с государственными органами в составе проектной документации Решения о предоставлении водного объекта в пользование при строительстве (реконструкции) объектов, в случае если указанное строительство (реконструкция) попадает под действие ст.11 Водного Кодекса РФ.

**2. Перечень документации, предоставляемой Заказчиком Генпроектировщику на предпроектной стадии.**

**2.1. Порядок обращения со сточными водами:**

2.1.1. На стадии строительства.

Хозяйственно - бытовые стоки, образовавшиеся при строительстве должны собираться в канализационные ёмкости и по мере накопления вывозиться на ближайшие очистные сооружения по предварительному заключенному Подрядчиком договору. Проектировщик предлагает организацию, принимающую стоки на очистку. Проектировщик обязан запросить и получить письмо от организации (на которую планируется вывоз) о согласовании возможности приемки хоз. бытовых стоков, образующихся от строительства.

2.1.2. На стадии эксплуатации решения в части обращения с хозяйственно-бытовыми стоками предусмотреть с учетом отсутствия дорог круглогодичного действия.

**2.2. Порядок обращения с отходами:**

2.2.1. На стадии строительства.

Образовавшиеся отходы при строительстве объекта временно накапливаются на специализированных площадках и по мере накопления вывозятся транспортом Подрядчика на специализированные предприятия, осуществляющие приём отходов по предварительному заключенному Подрядчиком договору. Проектировщик предлагает организацию, принимающую отходы на утилизацию, обезвреживание или захоронение. Организация, осуществляющая проектирование обязана запросить и получить письмо от организации (на которую планируется вывоз ТКО, строительного мусора, металлолома и т.д.) о согласовании возможности приемки отходов, образующихся от строительства.

2.2.2. На стадии эксплуатации.

2.2.2.1. При проектировании произвести расчет образования отходов, проектом определить необходимые мероприятия, объекты по обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

2.2.2.2. При проектировании учитывать имеющуюся Лицензию ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» №011-00043/II от 05.02.2020 года. На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

2.2.2.3. При проектировании учитывать Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение №36 от 16.05.2016 года.

2.2.2.4. При проектировании мероприятий по обращению с отдельными видами отходов учесть утвержденный Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

**3. Перечень документации, предоставляемой Генпроектировщиком Заказчику должен включать:**

3.1. Проведение природно-экологической оценки района размещения объекта с учетом существующих экологических ограничений с целью предварительного качественного определения экологического риска намечаемой деятельности в предполагаемом районе строительства. Использование для этих целей материалы инженерно-экологических изысканий.

3.2. Разработку раздела «Мероприятия по охране окружающей среды» для нейтрализации (или снижения) негативного влияния на окружающую среду с расчетами затрат на их реализацию (в т. ч. расчет компенсационных выплат), включая:

- количественную и качественную оценку воздействия на компоненты окружающей среды;
- расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и мероприятия по охране атмосферного воздуха;
- расчет объемов воды, необходимых для технологических, питьевых, хозяйственно-бытовых нужд;
- расчет объемов образующихся стоков, способ утилизации сточных вод;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист  
50

–расчет количества образующихся отходов, условия складирования, захоронения или переработки, прогнозируемые способы утилизации отходов с обоснованием возможности и целесообразности переработки;

–разработку мероприятий по рекультивации нарушенных земель;

–разработку компенсационных мероприятий по восполнению биологических ресурсов, нарушенных в процессе реализации проекта;

–возможность аварийных ситуаций и их экологические последствия, с обязательным приложением примерных удельных расчетов размеров ущерба нанесенного почвам, лесам, водным ресурсам и т.п.;

–обоснование программы производственного экологического контроля (экологического мониторинга);

–результаты инженерных изысканий, в том числе оригиналы протоколов отбора проб и результатов анализов.

3.3. При проектировании переходов коммуникаций через водные объекты отдавать предпочтение надводному исполнению (эстакада). При строительстве линейных объектов в местах перехода через водные объекты предусмотреть проектом решения по выполнению берегоукрепительных работ или обосновать отсутствие необходимости в выполнении данных работ. Согласно Водному кодексу исключить сброс промливневых и дождевых стоков из водоотводных канав в водные объекты и их водоохранные зоны.

3.4. «Меры по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания» с расчетом ущерба на водные биоресурсы разработать отдельной книгой. Получить положительное заключение Федерального Агентства по рыболовству.

3.5. Предусмотреть мероприятия по предупреждению и реагированию при возможных авариях. Разработать мероприятия, ведущие к минимальному воздействию на окружающую среду при возникновении аварийных ситуаций.

3.6. Выполнить в составе проекта отдельным томом расчет границ санитарно-защитной зоны (с учетом шумового воздействия) в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и письма Роспотребнадзора №01/16400-0-32 от 22.11.2010 г. и согласовать с контролирующими органами в установленном порядке или обосновать отсутствие необходимости выполнения расчета.

3.7. При отсутствии дорог круглогодичного действия, большом суточном объеме водопотребления и строительстве объекта в летний период предусмотреть, как альтернативу, забор воды из ближайшего поверхностного источника с целью питьевого, хозяйственного, технического водоснабжения и согласовать его с Заказчиком. Выполнить в составе проекта отдельным томом расчет зоны санитарной охраны данного объекта и согласовать со всеми соответствующими контролирующими государственными органами.

3.8. Выполнить расчет платежей за негативное воздействие на окружающую среду в двух вариантах: при строительстве и дальнейшей эксплуатации в соответствии с законодательством РФ.

3.9. Согласовать с Отделом охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» презентационные материалы к общественным слушаниям за 1 месяц до их официального проведения.

3.10. При защите проекта на общественных слушаниях/экспертизе, обеспечить присутствие представителя проектной организации с презентационным и раздаточным материалом, отражающим основные характеристики проектируемого объекта и решения направленные на обеспечение требуемого уровня промышленной и экологической безопасности и обладающим необходимыми знаниями по технологии производства выполняемых работ.

3.11. Получить разрешения/заключения на реализацию проекта от всех заинтересованных государственных контролирующих органов, в том числе в соответствии с законодательством Российской Федерации положительное заключение государственной экологической экспертизы. Главгосэкспертизы.

Приложения:

1. Копия лицензии ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» №011-00043/П от 05.02.2020 г. – на 18 л.;
2. Копия Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение №36 от 16.05.2016г. – на 6 л.

Начальник ООТ, ПБ, ООС  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

Ю.М. Зарифуллин

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №									
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т					Лист
											51

СОГЛАСОВАНО

И.о. Начальник ПООМ  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

  
И.С. Бесседа

(подпись)

«12» 02 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

  
А.Н. Гибадуллин

(подпись)

«12» 02 2021 г.

Технические условия  
на разработку раздела «Проект организации строительства»

Наименование проекта: «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНП Южно-Шанкинского нефтяного месторождения»

Наименование объекта (-ов): «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНП Южно-Шанкинского нефтяного месторождения»

Содержание исходных данных и технических условий:

№ п/п	Наименование	Металлология формирования стоимости
1	Наличие дирекции строящегося предприятия или отдела капитального строительства заказчика (адрес, телефон), включить ли затраты на технадзор	г. Нарьян-Мар, ЦАО
2	Сведения о местах расположения карьеров и отвалов грунта, а так же дальность транспортировки, их характеристика (объемный вес грунта), стоимость грунта с расшифровкой затрат	
3	При применении вахтового метода осуществления строительства представляется:	
	- вид транспорта доставки работников на вахту от базового города ТПП	Авиатранспорт, железнодорожный, автотранспорт г. Усинск (ж/д станция) – Хартыгинское м/р расстояние – 162,3 км; Хартыгинское м/р – Южно-Шанкинское м/р расстояние – 102,2 км
	- место положения вахтового жилья	Определяется проектом организации строительства (для размещения и проживания персонала строителей необходимо размещение собственного городка)
	- режим работы (продолжительность вахты в днях, продолжительность рабочего дня на вахте в часах)	- предусмотреть выполнение всех работ вахтовым методом; - продолжительность вахты - 30 дней; - продолжительность рабочей смены – 11 ч.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист  
52

	Затраты на содержание 1 места проживания в вахтовом поселке	Определяется проектом организации строительства
	- стоимость ежедневной доставки одного работника от вахтового поселка на рабочее место свыше 3-х километров	Определяется расчетом на основании ПОС, но не более 2,5% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-8
4	Данные о парке основных строительных машин и механизмов представляются подрядчиком.	Определить проектом
5	Указать другие виды затрат сметной стоимости строительства, неучтенные вышеприведенными п.п., включаемые в 9 главу сводного сметного расчета в % к СМР	
6	Расстояние отвозки мусора и металлолома, образующихся в процессе производства строительно-монтажных работ	В соответствии с ТУ на размещение и утилизацию промышленных и бытовых отходов образующихся при проведении строительных работ производит строительная организация (определяется по окончании проведения тендерных торгов)

Начальник ПООМ

  
(подпись)

Саянов В.В.

Исп. Щукин И.С.  
Тел. 37-68




Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		




СОГЛАСОВАНО

Начальник ОПиОС  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

  
«подпись» Е.А. Евдокимова  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора  
по капитальному строительству  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

  
«подпись» И.П. Гынку  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2022 г.

**Исходные данные  
для составления сметной документации:**

**Наименование проекта:** Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения  
**Наименование объекта:** Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения

**Содержание исходных данных:**

№ п/п	Наименование	Норматив/требование
<b>1</b>	<b>Общие данные по объекту</b>	
1.1	Географическое положение объекта	Ненецкий автономный округ
1.2	Вид строительства	Строительство
1.3	Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация
1.4	Карьеры грунта, ПГС. Расстояние доставки от карьеров до площадки строительства	В соответствии с ТУ на разработку раздела «Проект организации строительства»
1.5	Расстояние транспортировки строительного мусора, металлолома	В соответствии с ТУ на разработку раздела «Проект организации строительства»
1.6	Расстояние транспортировки трубной продукции	262,9 км
<b>2</b>	<b>Формирование сметной стоимости по локальным сметам:</b>	
2.1	Нормативная база	Сметные расчеты выполняются в ФСНБ-2001 в действующей редакции
2.2	Методика определения сметной стоимости строительства	Базисно-индексный (Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонт на территории Российской Федерации от 4 августа 2020 г. №421/пр (п.106))
2.3.1	Уровень цен составления локальных смет	В двух уровнях цен: базисном и текущем. Текущий уровень цен рассчитывать с учетом индексов Минстроя России для региона НАО на момент выпуска сметной документации.
2.3.2	Уровень цен составления объектных смет	В двух уровнях цен (базисный и текущий) с включением всех затрат по всем главам пообъектно. Текущий уровень цен формировать с учетом индексов Минстроя России для региона НАО на момент выпуска сметной документации.
2.3.3	Уровень цен составления сводного сметного расчета	В двух уровнях цен (базисный и текущий) с включением всех затрат по всем главам пообъектно. Текущий уровень цен формировать с учетом индексов Минстроя России для региона НАО на момент выпуска сметной документации.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

54

2.6	Стесненные условия	Учитываются, если данные условия прописаны в ПОС
2.7	Коэффициенты на реконструкцию и капитальный ремонт	В соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонт на территории Российской Федерации от 4 августа 2020 г. №421/пр
2.8	Сметные затраты на оплату труда рабочих и автотранспортных средств	Согласно нормам ФЕР-2001 в действующей редакции
2.9	Сметные затраты на эксплуатацию машин и автотранспортные средства	Согласно нормам ФЕР-2001 в действующей редакции
2.10	Стоимость материалов и оборудования	<p>Стоимость материалов и оборудования принять по ФССЦ. При отсутствии материалов и оборудования в сборниках ФССЦ стоимость материалов и оборудования, предоставляется по прайс-листам завода-изготовителя не позднее 6 месяцев от даты выпуска сметной документации с указанием даты запроса коммерческого предложения с приведением к базовому уровню цен по индексу Минстроя РФ на момент выпуска сметной документации (с использованием режима переменных в параметрах сметы).</p> <p>В ЛСР делать ссылку на применение пункта прайс-листа.</p> <p>Стоимость с НДС или без учета НДС должна быть указана обязательно.</p> <p>В случае применения иностранного оборудования, указывать курс валюты на момент выпуска документации. Прайс-листы должны быть оформлены отдельной папкой к каждой ЛС с приложением реестра.</p> <p>Конъюнктурный анализ стоимости материалов и оборудования, принятых по прайс-листам, проводить по отдельному запросу Заказчика с согласованием перечня производителей (поставщиков), перечня материалов и оборудования, стоимость которых значительно превышает среднерыночную, и сроков выполнения запросов. Оформление конъюнктурного анализа стоимости материалов и оборудование принятых по прайс-листам выполнять в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонт на территории Российской Федерации от 4 августа 2020 г. № 421/пр.</p>
2.11	Транспортно-заготовительские расходы на оборудование	2% от отпускной цены на оборудование
2.12	Транспортно-заготовительские расходы на материалы	7% от стоимости материалов. Формировать ЛСР на перевозку трубной продукции в заводской изоляции и без изоляции по ФССЦпг.
2.13	Размер накладных расходов	Согласно Методике по разработке и применению нормативов накладных расходов. (Приказ № 812/пр от 21.12.2020 с внесенными на момент составления сметной документации изменениями). Включать накладные расходы после каждого пункта локальной сметы
2.14	Размер сметной прибыли	Согласно Методике по разработке и применению нормативов сметной прибыли (Приказ № 774/пр от

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист  
55

		11.12.2020 с внесенными на момент составления сметной документации изменениями) Включать сметную прибыль после каждого пункта локальной сметы
<b>3</b>	<b>Формирование стоимости по главам сводного сметного расчета</b>	
3.1	<b>Глава 1. Подготовка территории строительства</b>	
3.1.1	Оформление земельного участка и разбивочные работы	Приложение №9 Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонт на территории Российской Федерации от 4 августа 2020 г. № 421/пр.
	Затраты по отводу земель (в постоянное пользование или долгосрочная аренда), выдаче архитектурно-планировочного задания и выделению красных линий застройки	Приложение №9 Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонт на территории Российской Федерации от 4 августа 2020 г. № 421/пр.
	Затраты по разбивке основных осей зданий и сооружений, переносу их в натуру и закреплению пунктами и знаками	Приложение №9 Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонт на территории Российской Федерации от 4 августа 2020 г. № 421/пр.
	Плата за землю при изъятии (выкупе) земельного участка для строительства, а также налога (аренды) в период строительства.	Приложение №9 Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонт на территории Российской Федерации от 4 августа 2020 г. № 421/пр.
3.1.2	<b>Освоение территории строительства</b>	
	Затраты, связанные с неблагоприятными гидрогеологическими условиями территории строительства	Определяется сметными расчетами на основании ПОС
	Затраты на техническую рекультивацию	Локальный сметный расчет на основании данных проектной документации раздела РКЗ «Рекультивация нарушенных земель»
	Средства на возмещение ущерба животному миру	Данные проектной документации раздела ООС «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»
	Средства на возмещение ущерба растительному миру	Данные проектной документации раздела ООС «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»
	Средства на возмещение ущерба рыбному хозяйству	Данные проектной документации раздела ООС «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»
3.2	<b>Глава 8. Затраты на временные здания и сооружения</b>	
3.2.1	Временные здания и сооружения (норматив)	Приказ №332/пр от 19.06.2020 Минстрой России
3.2.2	Временные здания и сооружения сверх учтенных нормами: лежневые дороги, зимники вдольтрассовые	Определяется локальными сметными расчетами на основании ПОС
3.3	<b>Глава 9. Прочие работы и затраты</b>	
3.3.1	Дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время	Приказ №325/пр от 25.05.2021 Минстрой России
3.3.2	Снегоборьба	Приказ №325/пр от 25.05.2021 Минстрой России
3.3.3	Первоначальная очистка от снега территориистроек, начинаемых в зимний период	Определяется локальными сметными расчетами на основании ПОС
3.3.4	Затраты на биологическую рекультивацию	Локальный сметный расчет на основании данных проектной документации

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист  
56

3.3.5	Затраты на содержание действующих постоянных автомобильных дорог и восстановление их по окончании строительства	Определяются локальными сметными расчетами (сметами), разработанными на основании проектной и (или) иной технической документации (ПОС), в соответствии с положениями Методики, с применением сметных нормативов, сведения о которых включены в ФРСН, Приложение №9, п.2.8.
3.3.6	Затраты, связанные с осуществлением работ вахтовым методом, за исключением вахтовой надбавки к тарифной ставке, учитываемой в локальных сметах, а также затраты, связанные с перебазированием строительно-монтажных организаций с одной стройки на другую	Определяются расчетом в соответствии со сметными нормативами, сведения о которых включены в ФРСН, на основании данных ПОС, приложение №9, п.2.3, базовый город Усинск (Ухта, Нарьян-Мар), на основании данных (ТУ ПОС)
3.3.7	Затраты на проведение специальных мероприятий по обеспечению нормальных условий труда (борьба с радиоактивностью, гнусом, энцефалитным клещом и др.)	Определяются расчетом в соответствии с положениями пункта 13 Методики на основании данных проектной и (или) иной технической документации, но не более 0,1% от глав 1-8 ССРСС Приложение №9, п.2.6
3.3.8	Затраты на оплату сборов за перевозку тяжеловесных и негабаритных грузов по дорогам и мостам, паромам	Расчет на основании данных ТУ ПОС
3.3.9	Затраты на пропуск ливневых и паводковых вод и т.д.	Определяется локальными сметными расчетами на основании ПОС
3.3.10	Затраты на проведение пусконаладочных работ	Определяются локальными сметными расчетами (сметами), разработанными в соответствии с положениями Методики, с применением сметных нормативов, сведения о которых включены в ФРСН (Приложение №9 п.2.7) в ценах 2001 г. с пересчетом в текущий уровень цен на момент составления сметной документации. Включаются затраты на проведение пусконаладочных работ "вхолостую". (Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонт на территории Российской Федерации от 4 августа 2020 г. № 421/пр. п.123)
3.3.11	Средства на возмещение ущерба за негативное воздействие на окружающую среду	Определяются расчетом на основании данных проектной и (или) иной технической документации в соответствии с законодательством Российской Федерации (Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонт на территории Российской Федерации от 4 августа 2020 г. № 421/пр.) (Приложение №9 п.2.11)
3.3.12	Затраты по размещению, утилизации и (или) обезвреживанию отходов строительного производства (строительного мусора, грунта и прочих отходов, в том числе загрязненных опасными веществами)	Определяются расчетом на основании данных проектной и (или) иной технической документации в соответствии с законодательством Российской Федерации в области обращения отходами (Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонт на территории Российской Федерации от 4 августа 2020 г. № 421/пр.) (Приложение №9 п.2.11)
3.4	<b>Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль</b>	

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист  
57

3.4.1	Содержание дирекции строящегося предприятия	-
3.4.2	Строительный контроль (независимый технический надзор)	В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21 июня 2010 г. N 468 "О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства" Приложение к Положению о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства
3.5	<b>Глава 12. Проектно-изыскательские работы, авторский надзор</b>	
3.5.1	Проектные работы	Сводная смета на ПИР от ГИП
3.5.2	Изыскательские работы	Сводная смета на ПИР от ГИП
3.5.3	Экспертиза предпроектной и проектной документации	Стоимость определяется расчетами в соответствии с Постановлением правительства №145 от 05.03.2007 г, Приложение.
3.5.4	Затраты на осуществление авторского надзора	В соответствии с Приказом от 4 августа 2020 г. № 421/пр., п. 173, п. 174
3.6	<b>Затраты, включаемые в сводный сметный расчет за итогом глав 1- 12</b>	
3.6.1	Резерв средств на непредвиденные расходы (%)	Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонт на территории Российской Федерации от 4 августа 2020 г. № 421/пр. (п.179 б)
3.7	Дополнительные данные	<p>1.Предоставить сметную документацию (сводный сметный расчет отдельно от объектных смет, объектные сметы, локальные сметы, ресурсные сметы) на электронном носителе в формате разработки, в программном комплексе ГРАНД-СМЕТА, Excel, PDF с подписями ответственных лиц. НР и СП выводить на печать после каждого пункта локальной сметы; коэффициенты на особые условия показывать в каждой расценке, печатать итоги по разделам и главам. Наименование файлов смет в Excel должно содержать номер сметы и краткое название (длинные наименования файлов не допускаются). Необходимо убирать в наименовании файла формулировку полный локальный сметный расчет.</p> <p>2.Прилагать отдельной книгой прайс-листы. Файлы с прайс-листами в эл. виде формировать с указанием номера (для быстрого поиска), который будет отражен в самой смете. Файлы формировать в папки по принадлежности к смете/титлу.</p> <p>3. Если в процессе проектирования возникают изменения, в сметах к номеру необходимо добавлять слово кор1, кор2 и т.д. и вносить изменения. Не выпускать доп. к ранее составленной смете.</p> <p>4. Предварительно на проверку направлять сметную документацию в электронном виде. Перед отправкой сметной документации Заказчику, произвести доп. проверку на исключение ошибок и соответствия актуальным РД. При отсутствии ПОС (при разработке только РД), необходимые объемы и усложняющие</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

58

	<p>факторы производства работ, для составления (проверки) сметной документации, должны быть обязательно указаны в ВР, либо прописаны в примечаниях на чертежах, либо в пояснительной записке к сметной документации. В случае поэтапной (пообъектной) выдачи сметной документации, к ней прилагается и является ее неотъемлемой частью пояснительная записка (п. 27, Приказа от 4 августа 2020 г. № 421/пр). В ВР к сметам указывать полный комплекс всех работ. А также предоставлять полный откорректированный комплект (сводный сметный расчет отдельно от объектных смет, объектные сметы, локальные сметы, ресурсные сметы) на электронном носителе в формате разработки, в программном комплексе ГРАНД-СМЕТА, Excel, PDF с подписями ответственных лиц.</p>
--	---

Примечание: Весь перечень исходных данных должен быть обоснован правительственными постановлениями, справками бухгалтерии и т.п. При отсутствии обосновывающих документов поправки, ведущие к увеличению стоимости строительства, в расчет приниматься не будут.

\*\*\*В случае вступления в силу новых Постановлений, Приказов, Решений, нормативных документов и т.д.

Проектная организация будет уведомлена дополнительно в письменной форме.

\*\*\* Данная форма является единой для всех Обществ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Начальник ОПиОС



(подпись)

**В.А. Хозяинов**

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

59