



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**Обустройство Игнялинского НГКМ.
Куст скважин №8И**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 4. Здания, строения и сооружения,
входящие в инфраструктуру линейного объекта**

**Часть 5. Сведения об инженерном оборудовании, о
сетях и системах инженерно-технического
обеспечения**

Книга 5. Система водоотведения

ИГНФ1-КП8-П-ИЛО.05.05

Том 4.5.5

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	10506-25		03.12.25



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**Обустройство Игнялинского НГКМ.
Куст скважин №8И**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 4. Здания, строения и сооружения,
входящие в инфраструктуру линейного объекта**

**Часть 5. Сведения об инженерном оборудовании, о
сетях и системах инженерно-технического
обеспечения**

Книга 5. Система водоотведения

ИГНФ1-КП8-П-ИЛО.05.05

Том 4.5.5

Главный инженер

Н.П. Попов

Главный инженер проекта

Н.В.Володина

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

Обозначение	Наименование	Примечание
ИГНФ1-КП8-П-ИЛО.05.05-С-001	Содержание тома 4.5.5	Изм.1 (Зам.)
ИГНФ1-КП8-П-СП.00.00-СП-001	Состав проектной документации	
ИГНФ1-КП8-П-ИЛО.05.05-ТЧ-001	Книга 5. Система водоотведения. Текстовая часть	Изм.1 (Зам.)

Взам. инв. №									
	Подпись и дата								
Изм.		Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ИГНФ1-КП8-П-ИЛО.05.05-С-001		
	Разраб.						Федотов		03.12.25
Инв. № подл.	Содержание тома 4.5.5						П		1
									
Н.контр.	Володина		03.12.25						

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Начальник отдела ВиК

А.В.Федотов

Нормоконтролер

Н.В.Володина

СОДЕРЖАНИЕ

1 СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ	3
1.1 ВВЕДЕНИЕ	3
1.2 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ	3
1.3 СВЕДЕНИЯ О СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПРОЕКТИРУЕМЫХ СИСТЕМАХ КАНАЛИЗАЦИИ, ВОДООТВЕДЕНИЯ И СТАНЦИЯХ ОЧИСТКИ СТОЧНЫХ ВОД.....	3
1.4 ОБОСНОВАНИЕ ПРИНЯТЫХ СИСТЕМ СБОРА И ОТВОДА СТОЧНЫХ ВОД, ОБЪЕМА СТОЧНЫХ ВОД, КОНЦЕНТРАЦИЙ ИХ ЗАГРЯЗНЕНИЙ, СПОСОБОВ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ ОЧИСТКИ, ПРИМЕНЯЕМЫХ РЕАГЕНТОВ, ОБОРУДОВАНИЯ И АППАРАТУРЫ.....	3
1.5 ОБОСНОВАНИЕ ПРИНЯТОГО ПОРЯДКА СБОРА, УТИЛИЗАЦИИ И ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ - ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ	4
1.6 ОПИСАНИЕ И ОБОСНОВАНИЕ СХЕМЫ ПРОКЛАДКИ КАНАЛИЗАЦИОННЫХ ТРУБОПРОВОДОВ, ОПИСАНИЕ УЧАСТКОВ ПРОКЛАДКИ НАПОРНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ (ПРИ НАЛИЧИИ), УСЛОВИЯ ИХ ПРОКЛАДКИ, ОБОРУДОВАНИЕ, СВЕДЕНИЯ О МАТЕРИАЛЕ ТРУБОПРОВОДОВ И КОЛОДЦЕВ, СПОСОБЫ ИХ ЗАЩИТЫ ОТ АГРЕССИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ГРУНТОВ И ГРУНТОВЫХ ВОД.....	4
1.7 РЕШЕНИЯ В ОТНОШЕНИИ ЛИВНЕВОЙ КАНАЛИЗАЦИИ И РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА ДОЖДЕВЫХ СТОКОВ	4
1.8 РЕШЕНИЯ ПО СБОРУ И ОТВОДУ ДРЕНАЖНЫХ ВОД	4
Приложение А Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов.....	А-1
Приложение Б Анализ поверхностных стоков.....	Б-1
Приложение В Технические условия на водоотведение	В-1

1 Система водоотведения

1.1 Введение

В настоящем разделе решаются вопросы водоотведения вновь проектируемых объектов, размещаемых на площадке куста скважин №8И Игнялинского НГКМ.

Объект строительства расположен в республике Саха (Якутия), Игнялинское месторождение, географическое положение объекта – Ленский улус.

1.2 Исходные данные

Данный раздел выполнен на основании следующих исходных данных:

- задания на проектирование Объектов обустройства кустовых площадок со всей сопутствующей инфраструктурой «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И», утвержденного Техническим директором ООО «Газпромнефть-Заполярье» Столяровым В.И. (Том 1 Приложение А);
- протокола испытаний поверхностного стока № 23/1 / 2024 от 03.12.2024 г., утверждённого Заведующим испытательной лабораторией ЗАО «НИЦ «Югранефтегаз» Шариповой А.Х. от 26.11.2024г. (Приложение Б)
- технических условий на водоотведение «1325/17.2 (ИГНФ1-КП8) – Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И», утвержденных исполнительным директором Крупного проекта «Чона нефть» ООО «Гапромнефть-Заполярье» Мухамедьяновым А.И. от 02.12.2025г. (Приложение В)
- решений технологической части проекта;
- материалов инженерных изысканий к данному проекту, выполненных ООО «Уралгеопроект» в 2025 году.

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

1.3 Сведения о существующих и проектируемых системах канализации, водоотведения и станциях очистки сточных вод

В настоящее время на территории проектируемой площадки куста скважин №8И Игнялинского НГКМ системы канализации отсутствуют.

Вновь проектируемых систем канализации данным проектом не предусматривается.

1.4 Обоснование принятых систем сбора и отвода сточных вод, объема сточных вод, концентраций их загрязнений, способов предварительной очистки, применяемых реагентов, оборудования и аппаратуры

Эксплуатация проектируемых объектов на площадке куста скважин №8И предусматривается без постоянного обслуживающего персонала.

Для обеспечения необходимых санитарно-бытовых условий персонала ремонтной бригады предусмотрен фургон-вахта (пассажирский), оборудованный биотуалетом. Очистка биотуалета выполняется ежедневно с вывозом стоков в септики жилого городка, из которых стоки вывозятся на утилизацию на очистные сооружения УПН Игнялинского НГКМ (Приложение В).

В соответствии с п.6.7.3.1 ГОСТ Р 58367-2019 на площадке устьев скважин (одиночных и расположенных на кустах скважин) сбор и канализование поверхностных (дождевых) стоков не проводится, отвод загрязненных стоков при ремонте скважинного оборудования кустовых площадок предусматривается осуществлять в инвентарные поддоны и емкости, которыми

оснащаются ремонтные бригады, поэтому система дождевой канализации данным проектом не решается. Проектом предусмотрен вывоз стока автотранспортом на очистные сооружения УПН Игнялинского НГКМ (приложение В).

Сток по территории площадки куста скважин №8И рассредоточен и является условно чистым (в соответствии с анализами поверхностных сточных вод, отобранных с аналогичных существующих кустов). Анализы поверхностных сточных вод объекта аналога приведены в приложении Б.

В связи с тем, что обслуживание проектируемых сооружений, размещаемых на площадке куста скважин №8И будет осуществляться существующими штатами УНГКМ, система бытовой канализации данным проектом не решается.

По данным технологической части проекта, производственных стоков на площадке куста скважин №8И не образуется.

1.5 Обоснование принятого порядка сбора, утилизации и захоронения отходов - для объектов производственного назначения

Раздел не разрабатывается.

1.6 Описание и обоснование схемы прокладки канализационных трубопроводов, описание участков прокладки напорных трубопроводов (при наличии), условия их прокладки, оборудование, сведения о материале трубопроводов и колодцев, способы их защиты от агрессивного воздействия грунтов и грунтовых вод

Раздел не разрабатывается.

1.7 Решения в отношении ливневой канализации и расчетного объема дождевых стоков

Система ливневой канализации данным проектом не проектируется.

1.8 Решения по сбору и отводу дренажных вод

Раздел не разрабатывается.

Разрешение	Обозначение	ИГНФ1-КП8-П-ИЛО.05.05	
10506-25	Наименование объекта строительства	Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И	

Изм.	Лист	Содержание изменения	Код	Примечание
1	С-001	Заменён.	3	Письмо от 14.11.2025 02/2932-ГПЭ ООО «Газпром экспертиза»
	ТЧ-001	Заменён. П. 1.4 Добавлена информация о санитарно-бытовом обслуживании работников и вывозе стоков.		
	Прил. В-001	Новый.		

Согласовано	Н.контр	Володина	03.12.25
	И.контр		

Изм.внес	Федотов		03.12.25	АО «Гипровостокнефть» Отдел водоснабжения и канализации (ОВиК)	Лист	Листов
Составил	Федотов		03.12.25			
Утв.	Володина		03.12.25			1



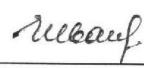
Приложение А

Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов

1. Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требований к их содержанию».
2. ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»
3. СП 32.13330.2018 «Канализация. Наружные сети и сооружения» (Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85)
4. ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование».

Приложение Б

Анализ поверхностных стоков

<p>Закрытое акционерное общество «Научно-исследовательский центр «Югранфтегаз» (ЗАО «НИЦ «Югранфтегаз») Испытательная лаборатория</p> <p>Адрес места осуществления деятельности: 628601, Россия, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, г.Нижневартовск, ул. Первомайская, д.39 (каб. №№ 12, 13, 15, 20, 26, 27,11) тел/факс: +7 (3466) 21 47 64; email: main@yugra.info</p>					
			<p>УТВЕРЖДАЮ: Заведующий испытательной лабораторией  Шарипова А.Х. от 26.11.2024 г.</p>		
<p>ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 23/1 / 2024 от 03.12.2024 г.</p>					
<p>1. Наименование объекта испытаний: Вода поверхностная (сток)</p>					
<p>2. Заказчик: ООО «Русэкотех», Договор № 01-10М от 01.10.2024 г. – юридический адрес: 123100, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Пресненский, ул. Мантулинская, д.10, помещ.1/3 – фактический адрес: ОП г.Тюмень, г.Тюмень, ул.Мельникайте, 88А</p>					
<p>3. Основание для проведения испытаний: Заявка № 90 от 13.11.2024 г.</p>					
<p>4. Дата/время поступления образцов на испытаний: 13.11.2024 (11:00)</p>					
<p>5. Дата(ы) проведения испытаний: 13.11.2024-23.11.2024 г.</p>					
<p>6. Номер образца испытательной лаборатории: № 23/1</p>					
<p>7. Место отбора: РФ, Республика Саха (Якутия), Ленский район ЧНГКМ ВЗиС 62км, ливневый сток (пломба № 34831638)</p>					
<p>8. Сведения об отборе образца: акт отбора № 3 от 10.11.2024 (14:20); образец представлен Заказчиком</p>					
<p>9. Дополнительная информация, предоставленная Заказчиком: -</p>					
<p>10. Результаты испытаний:</p>					
№ п/п	Наименование определяемого показателя	Наименование НД на метод испытания	Единица измерений	Результаты испытаний	Погрешность/неопределенность +/-
1	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000	мг/дм ³	<0,020	-
2	Взвешенные вещества ²⁾	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97	мг/дм ³	8,1	0,81
3	БПК ₅ ²⁾	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97	мг O ₂ /дм ³	3,1	0,8
4	БПК _{полн} ²⁾	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97	мг O ₂ /дм ³	4,6	1,2
5	Бенз(а)пирен*	ПНД Ф 14.1:2:4.186-02	мкг/ дм ³	<0,0005	-
6	Железо общее*	ПНД Ф 14.1:2.253-09	мг/дм ³	<0,050	-
7	Кадмий* ²⁾	ПНД Ф 14.1:2.253-09	мг/дм ³	<0,00020	-
8	Свинец* ²⁾	ПНД Ф 14.1:2.253-09	мг/дм ³	0,0037	0,0011
9	Цинк*	ПНД Ф 14.1:2.253-09	мг/дм ³	<0,0050	-
10	Никель*	ПНД Ф 14.1:2.253-09	мг/дм ³	<0,0050	-
11	Медь* ²⁾	ПНД Ф 14.1:2.253-09	мг/дм ³	0,0068	0,0016
12	Мышьяк*	ПНД Ф 14.1:2.253-09	мг/дм ³	<0,0050	-
13	Ртуть*	ПНД Ф 14.1:2:4.243-07	мкг/дм ³	<0,01	-
<p>Ответственный за подготовку протокола Ведущий Инженер-химик  Иванищева Е.А.</p>					
<p>Конец протокола испытаний № 23/1 /2024 от 26.11.2024 г.</p>					

Приложение В
Технические условия на водоотведение

УТВЕРЖДАЮ
Исполнительный директор
Крупного проекта «Чона нефть»
ООО «Газпромнефть-Заполярье»
А.И. Мухамедьянов
« 02 » 12 2025

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на водоотведение по объекту
«1325/17.2 (ИГРФ1-КП8) – Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин
№8И»

1. Загрязненные стоки, которые образуются при ремонте скважин собираются в инвентарные поддоны и емкости ремонтной бригады.
2. Сбор стоков предусматривается производить в инвентарные поддоны с последующим вывозом автотранспортом на очистные сооружения УПН Игнялинского НГКМ.
3. Для обеспечения необходимых санитарно-бытовых условий персонала ремонтной бригады предусмотрен фургон-вахта (пассажирский), оборудованный биотуалетом. Очистка биотуалета выполняется ежедневно с вывозом стоков в септики жилого городка, из которых стоки вывозятся на утилизацию на очистные сооружения УПН Игнялинского НГКМ
4. Срок действия настоящих технических условий – 2 года с даты утверждения.

Начальник управления по производственной безопасности КП «Чона нефть»



О.П. Каратаев

Начальник отдела по инжинирингу объектов транспорта нефти КП «Чона нефть»



Т.И. Зайнуллин