

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»



Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)			Номер документа 1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	
			Редакция: 00	Статус: IFC
Формат док-та: A4	Лист: 1 из 1	Дата редакции: 17.09.26	Номер документа подрядчика:	

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 3. Материалы оценки воздействия на окружающую среду

ТОМ 8.1

1971-ГВН-314400-5-ООСЗ

Главный инженер

Н.П. Попов

Руководитель направления

А.А. Кимлык

Главный инженер проекта

А.С. Горев

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001-01_R00

ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	Содержание тома 8.1	
1971-ГВН-314400-5-СПД-001	Состав проектной документации	
1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	Часть 3. Материалы оценки воздействия на окружающую среду. Текстовая часть	

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001		
						Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Разраб.	Бондарь				17.09.26		Стадия	Лист
Проверил	Зуев				17.09.26		П	Листов
								1
Рук.направл.	Кимлык				17.09.26	Содержание тома 8.3	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	
Н. контр.	Поликашина				17.09.26			
ГИП	Горев				17.09.26			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ РЕДАКЦИЙ ДОКУМЕНТА

РЕД.	СТАТУС	ДАТА ВЫПУСКА	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ / ПОПРАВКАХ
00	IFC	17.09.26	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								0-1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001-02_R00.docx

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Начальник отдела ТЭИПП

П.А. Зуев

Нормоконтролер

А.С. Горев

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								0-2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

СОДЕРЖАНИЕ

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	1-1
1.1 ВВЕДЕНИЕ.....	1-1
1.2 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О РАЙОНЕ РАБОТ. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ.....	1-5
1.3 ФОРМИРОВАНИЕ, ТЕХНИКО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ОЦЕНКА И ОПИСАНИЕ АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ВКЛЮЧАЯ «НУЛЕВОЙ» ВАРИАНТ)	1-9
2 ВОЗМОЖНЫЕ ПРЯМЫЕ, КОСВЕННЫЕ И ИНЫЕ (ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ И СВЯЗАННЫЕ С НИМИ СОЦИАЛЬНЫЕ И ЭКОНОМИЧЕСКИЕ) ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ.....	2-1
3 АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ ТЕРРИТОРИИ И (ИЛИ) АКВАТОРИИ В ПРЕДЕЛАХ НАМЕЧЕННЫХ УЧАСТКОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ТЕРРИТОРИИ И (ИЛИ) АКВАТОРИИ, НА КОТОРЫЕ МОЖЕТ ОКАЗАТЬ ВОЗДЕЙСТВИЕ ПЛАНИРУЕМАЯ ХОЗЯЙСТВЕННАЯ И ИНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	3-1
3.1 Климат и состояние атмосферного воздуха.....	3-1
3.2 Поверхностные воды	3-2
3.3 Подземные воды	3-3
3.4 Геологическая среда (недра)	3-4
3.4.1 Геоморфологические условия района	3-4
3.4.2 Геологическое строение района	3-4
3.4.3 Инженерно-геологические условия площадки	3-4
3.4.4 Специфические грунты	3-5
3.4.5 Геоэкологические и инженерно-геологические процессы	3-5
3.5 Почвы, земельные ресурсы	3-5
3.6 ХАРАКТЕРИСТИКА РАСТИТЕЛЬНОСТИ	3-6
3.6.1 Редкие и охраняемые виды растений.....	3-6
3.6.2 Характеристика растительности участка работ.....	3-6
3.7 ХАРАКТЕРИСТИКА ЖИВОТНОГО МИРА	3-7
3.7.1 Редкие и охраняемые виды животных	3-7
3.7.2 Характеристика распространения охотничьих животных.....	3-7
3.7.3 Водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории	3-8
3.8 ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ, ТЕРРИТОРИИ ТРАДИЦИОННОГО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ, ОБЪЕКТЫ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ	3-8
3.8.1 Особо охраняемые природные территории.....	3-8
3.8.2 Территории традиционного природопользования	3-11
3.8.3 Объекты культурного наследия.....	3-12
3.8.4 Водно-болотные угодья НАО, включенные в перспективный список Рамсарской конвенции	3-13
3.8.5 Классификация водно-болотных угодий (ВБУ), принятая 6-й Конференцией Сторон Рамсарской конвенции (применительно к ВБУ Ненецкого автономного округа)	3-16
3.8.6 Ключевые орнитологические территории.....	3-16
3.8.7 Природные лечебные ресурсы, лечебно-оздоровительные местности и курорты	3-18
3.9 СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ОБСТАНОВКА	3-18
4 АНАЛИЗ ПРЯМЫХ, КОСВЕННЫХ И ИНЫХ (ЭКОЛОГИЧЕСКИХ И СВЯЗАННЫХ С НИМИ СОЦИАЛЬНЫХ И ЭКОНОМИЧЕСКИХ) ПОСЛЕДСТВИЙ НА ОСНОВЕ КОМПЛЕКСНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ ПРОГНОЗИРУЕМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ	4-1
4.1 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ.....	4-1
4.1.1 Оценка воздействия в период строительства	4-1
4.1.1.1 Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ в период строительства сооружений	4-5
4.1.2 Оценка воздействия в период эксплуатации.....	4-10

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			0-3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

4.1.2.1 Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ в период эксплуатации сооружений	4-13
4.1.3 Определение и обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ).....	4-15
4.2 ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.....	4-16
4.2.1 Оценка акустического воздействия в период строительства	4-17
4.2.2 Оценка акустического воздействия в период эксплуатации.....	4-18
4.2.3 Оценка воздействия вибрации проектируемых объектов в период строительства и эксплуатации.....	4-20
4.2.4 Оценка воздействия электромагнитных полей	4-21
4.3 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОВЕРХНОСТНЫЕ И ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ.....	4-21
4.3.1 Воздействие в период строительства	4-21
4.3.2 Воздействие в период эксплуатации	4-25
4.4 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ГЕОЛОГИЧЕСКУЮ СРЕДУ И ГЕОМОРФОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОЦЕССЫ.....	4-27
4.5 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ, ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ.....	4-29
4.6 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ, ЖИВОТНЫЙ МИР И ВОДНЫЕ БИОЛОГИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ.....	4-31
4.6.1 Оценка воздействия на водные биологические ресурсы.....	4-33
4.7 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ.....	4-33
4.8 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ТРАДИЦИОННОГО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ.....	4-34
4.9 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОБЪЕКТЫ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ (ПАМЯТНИКИ ИСТОРИИ И КУЛЬТУРЫ)	4-36
4.10 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ ОБСТАНОВКУ РАЙОНА	4-37
4.11 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИ ОБРАЩЕНИИ С ОТХОДАМИ.....	4-38
4.11.1 Виды и количество отходов при строительстве проектируемых объектов	4-40
4.11.2 Виды и количество отходов при эксплуатации проектируемых объектов.....	4-41
4.11.3 Обращение с отходами в период строительства.....	4-42
5 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И (ИЛИ) УМЕНЬШЕНИЮ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	5-1
5.1 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА.....	5-1
5.1.1 Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым выбросам.....	5-1
5.1.2 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	5-2
5.1.3 Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)	5-3
5.3 Мероприятия по ОХРАНЕ ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД	5-4
5.4 Мероприятия по ОХРАНЕ И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ НЕДР.....	5-6
5.5 Мероприятия по ОХРАНЕ И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ПОЧВ И ЗЕМЕЛЬНЫХ РЕСУРСОВ.....	5-7
5.6 Мероприятия по ОХРАНЕ РАСТИТЕЛЬНОСТИ И ЖИВОТНОГО МИРА.....	5-8
5.6.1 Мероприятия по охране редких видов растений и животных.....	5-9
5.6.2 Мероприятия по охране водных биологических ресурсов	5-10
5.7 Мероприятия по ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ И УМЕНЬШЕНИЮ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОЦИАЛЬНУЮ СРЕДУ.....	5-11
5.8 Мероприятия по СНИЖЕНИЮ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ОТХОДОВ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	5-11
6 ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ (МОНИТОРИНГА) ЗА ХАРАКТЕРОМ ИЗМЕНЕНИЯ ВСЕХ КОМПОНЕНТОВ ЭКОСИСТЕМЫ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА, А ТАКЖЕ ПРИ АВАРИЯХ.....	6-1
6.1 МОНИТОРИНГ АТМОСФЕРЫ.....	6-7
6.2 МОНИТОРИНГ ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД	6-8
6.3 МОНИТОРИНГ КРИОГЕННЫХ И ЭКЗОГЕННЫХ ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ	6-12
6.4 МОНИТОРИНГ ПОЧВ.....	6-13
6.5 МОНИТОРИНГ РАСТИТЕЛЬНОСТИ	6-15
6.6 МОНИТОРИНГ ЖИВОТНОГО МИРА И ВОДНЫХ БИОЛОГИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.....	6-17

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			0-4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

7 ВЫЯВЛЕННЫЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОПРЕДЕЛЕНИИ ВОЗДЕЙСТВИЙ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	7-1
7.1 Оценка неопределенностей воздействия на атмосферный воздух	7-1
7.2 Оценка неопределенностей воздействия на водные ресурсы	7-2
7.3 Оценка неопределенностей при обращении с отходами	7-2
7.4 Оценка неопределенностей воздействия на почвы и земельные ресурсы	7-2
7.5 Оценка неопределенностей воздействия на растительность и животный мир	7-3
7.6 Оценка неопределенностей воздействия на объекты культурного наследия	7-3
7.7 Выводы	7-3
8 СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ.....	8-1
10 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	10-1
11 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА	11-1

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								0-5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

1 Общие положения

1.1 Введение

Целью разработки настоящего экологического обоснования является оценка экологической целесообразности реализации проектных решений по обустройству куста скважин ЕР-1 Харьягинского месторождения.

Заказчик проектной документации - ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга".

Юридический адрес:

Россия, 101000, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Басманный,
пер Армянский, д. 9, стр. 1, помещ. 35/110/1, офис 2.

Почтовый адрес:

Россия, 115054, г. Москва, Павелецкая пл., д.2, стр.3

Ответственный представитель Заказчика:

Начальник отдела ОПД УППиПР ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ- добыча Харьяга»
Насибуллин Ильгизар Рависович, тел. 8 (495) 228-01-40 доб. 1608, e-mail: INasibullin@nestro.ru.

Разработчик материалов по ОВОС - АО «Гипровостокнефть».

Юридический адрес:

Российская Федерация, 443041, г. Самара, ул. Красноармейская, д.93

Почтовый адрес:

Российская Федерация, 443041, г. Самара, ул. Красноармейская, д.93

Телефон/факс: 8(846) 279-20-58, 8(846) 340-07-95

E-mail: GIPVN@GIPVN.ru

Ответственный за разработку ОВОС:

Зуев Павел Александрович, тел. 8(846) 332-18-80

Настоящее экологическое обоснование намечаемой деятельности разработано в соответствии с Заданием на проектирование объекта «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)».

При разработке экологического обоснования учтены требования следующих основных экологических нормативных правовых актов РФ, нормативно-технических, нормативно-методических документов по охране окружающей среды, действующих в России по состоянию на 2026 год:

- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. №136-ФЗ;
- Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ;
- Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 г. №200-ФЗ;
- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. №7-ФЗ;
- Федеральный закон «О недрах» от 21.02.1992 г. №2395-1;
- Федеральный закон «О животном мире» от 24.04.1995 г. №52-ФЗ;
- Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 г. №33-ФЗ;
- Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации от 25.06.2002 г. №73-ФЗ;

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			1-1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- Федеральный закон «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» от 07.05.2001 г. № 49-ФЗ;
- Федеральный закон «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации» от 30.04.1999 г. № 82-ФЗ;
- Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.98 г. № 89-ФЗ;
- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.99 г. № 96-ФЗ;
- Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.99 г. № 52-ФЗ;
- Федеральный закон «О радиационной безопасности населения» от 09.01.1996 г. № 3-ФЗ;
- Правила проведения оценки воздействия на окружающую среду (утверждены постановлением Правительства РФ от 28 ноября 2024 года N 1644);
- «Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности», утверждена приказом Минприроды России от 29.12.1995 г. №539;
- Практическое пособие для разработчиков проектов строительства «Охрана окружающей природной среды», ФГУП «ЦЕНТРИНВЕСТпроект» 2006 г.

Кроме того, при разработке экологических разделов учитывались нормативно-технические экологические документы компетентных Федеральных органов исполнительной власти (системы государственных стандартов, строительных норм и правил, сводов правил, отраслевых стандартов (РД, ОСТ, СанПиН и другие) системы межведомственной документации).

Место реализации проектируемых объектов и сооружений Харьягинского месторождения – Российская Федерация, Архангельская область, Ненецкий автономный округ.

В рассматриваемом Томе для периода строительства и эксплуатации проектируемых объектов рассматриваются виды и уровни воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, определяющиеся как выделением в окружающую среду химических веществ, шума, других вредных физических воздействий, так и изъятием из окружающей среды природных ресурсов. При этом характеристики воздействия определяются через такие показатели, как интенсивность, уровень, продолжительность, временная динамика, пространственный охват, степень опасности намечаемой деятельности. К основным объектам воздействия в настоящей проектной документации отнесены:

- воздух, вода, почва, недра, животный и растительный мир, ландшафт, особо охраняемые территории и объекты, другие материальные объекты и взаимосвязь между этими компонентами (объектами);
- местное население, попадающее в зону воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности;
- социально-экономические условия жизнедеятельности местного населения, попадающего в зону влияния проектируемых объектов и сооружений, включая занятость, демографические сдвиги, социальную инфраструктуру, этнические особенности и т.д.
- работники строительного производства, включая специалистов проектных организаций и специалистов органов государственного контроля и надзора.

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			1–2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

В процессе разработки экологического обоснования намечаемой деятельности обеспечивается решение следующих основных задач:

- Определение характеристик намечаемой деятельности;
- Проведение анализа исходного состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая деятельность (состояние компонентов и объектов окружающей среды, наличие и характер антропогенной нагрузки и т.п.);
- Выявление возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду;
- Определение мероприятий, уменьшающих, смягчающих, или предотвращающих негативные воздействия, оценка их эффективности и возможности реализации;
- Оценка значимости остаточных воздействий на окружающую среду и их последствий;
- Разработка предложений по программе экологического производственного мониторинга и контроля на всех этапах реализации намечаемой деятельности;
- Разработка мероприятий по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия проектируемых объектов и сооружений на окружающую среду за счет внедрения передовых природоохранных технологий строительства и эксплуатации, других природоохранных мероприятий, обеспечивающих экологическую безопасность реализации проекта в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ и ведомственными нормативно-техническими документациями «Заказчика»
- Проведение сводной эколого-экономической оценки комплекса природоохранных мероприятий, включая компенсационные платежи за ущерб, наносимый различным компонентам окружающей природной среды.

Исходные данные для разработки ОВОС:

Исходными данными для разработки материалов настоящего тома послужили:

- Технический отчет по выполненным инженерно-экологическим изысканиям;
- Технологические и технические проектные решения соответствующих частей настоящей проектной документации.

С целью оценки современного состояния окружающей среды и выявления экологических ограничений и рисков в районе намечаемой деятельности в рамках настоящей проектной документации был проведён комплекс инженерно-экологических изысканий и исследований.

Задачами изысканий являлись:

- Получение актуальных полевых данных о характеристике и фоновом состоянии компонентов окружающей среды (погода и климат, рельеф и геологическая среда, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный покров, животный мир), их морфологии, динамике и распределении на территории объекта исследований;
- Получение данных о социально-экономической обстановке, землепользовании и т.п.;
- Оценка содержания загрязняющих веществ в основных природных средах (почвы, вода, воздух), а также радиационной обстановки на основе полевого пробоотбора и последующей лабораторной аналитики;
- Выявление возможных экологических нарушений, вызванных прошлой и настоящей хозяйственной деятельностью; экспертная оценка имеющейся нарушенности территории;

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			1–3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- Радиационное обследование района работ;
- Картографическая интерпретация полученных данных.

В рассматриваемом Разделе 8 настоящей проектной документации для периода строительства и эксплуатации намечаемых объектов и сооружений (регламентированной работы и для аварийных ситуаций) рассматриваются виды и уровни воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, определяющиеся как выделением в окружающую среду химических веществ, электромагнитных излучений, шума, других вредных физических воздействий, так и изъятием из окружающей среды природных ресурсов. При этом характеристики воздействия определяются через такие показатели, как интенсивность, уровень, продолжительность, временная динамика, пространственный охват, степень опасности намечаемой деятельности. К основным объектам воздействия в настоящей проектной документации отнесены:

- воздух, вода, почва, недра, животный и растительный мир, ландшафт, особо охраняемые территории и объекты, другие материальные объекты и взаимосвязь между этими компонентами (объектами);
- местное население, попадающее в зону воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности;
- социально-экономические условия жизнедеятельности местного населения, попадающего в зону влияния проектируемых объектов и сооружений, включая занятость, демографические сдвиги, социальную инфраструктуру, этнические особенности и т.д.;
- работники строительного производства и эксплуатационный персонал, включая специалистов проектных организаций и специалистов органов государственного контроля и надзора.

На основании видов и уровней воздействия на окружающую среду, оценки состояния компонентов окружающей среды, технических и технологических решений по охране и рациональному использованию компонентов и объектов окружающей среды, в настоящем Разделе приводится документация, в которой решаются следующие задачи:

- определения характеристики намечаемой деятельности;
- анализа состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая проектной документацией деятельность;
- выявления возможного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду;
- оценки видов и уровней воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности и прогнозирования экологических и связанных с ними социальных, экономических и иных последствий;
- определения мероприятий уменьшающих, смягчающих или предотвращающих негативные воздействия, оценку их эффективности и возможности реализации;
- оценки значимости остаточных воздействий на окружающую среду и их последствий;
- обоснования варианта, предлагаемого заказчику для реализации;
- разработки предложений по программе производственного экологического мониторинга и контроля в период строительства и эксплуатации запроектированных объектов и сооружений;

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			1–4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

– разработки рекомендаций по проведению после проектного анализа реализации намечаемой деятельности.

1.2 Общие сведения о районе работ. Краткая Характеристика проектных решений

В административном отношении Харьягинское нефтяное месторождение находится в Ненецком автономном округе Архангельской области (Рисунок 1.1).

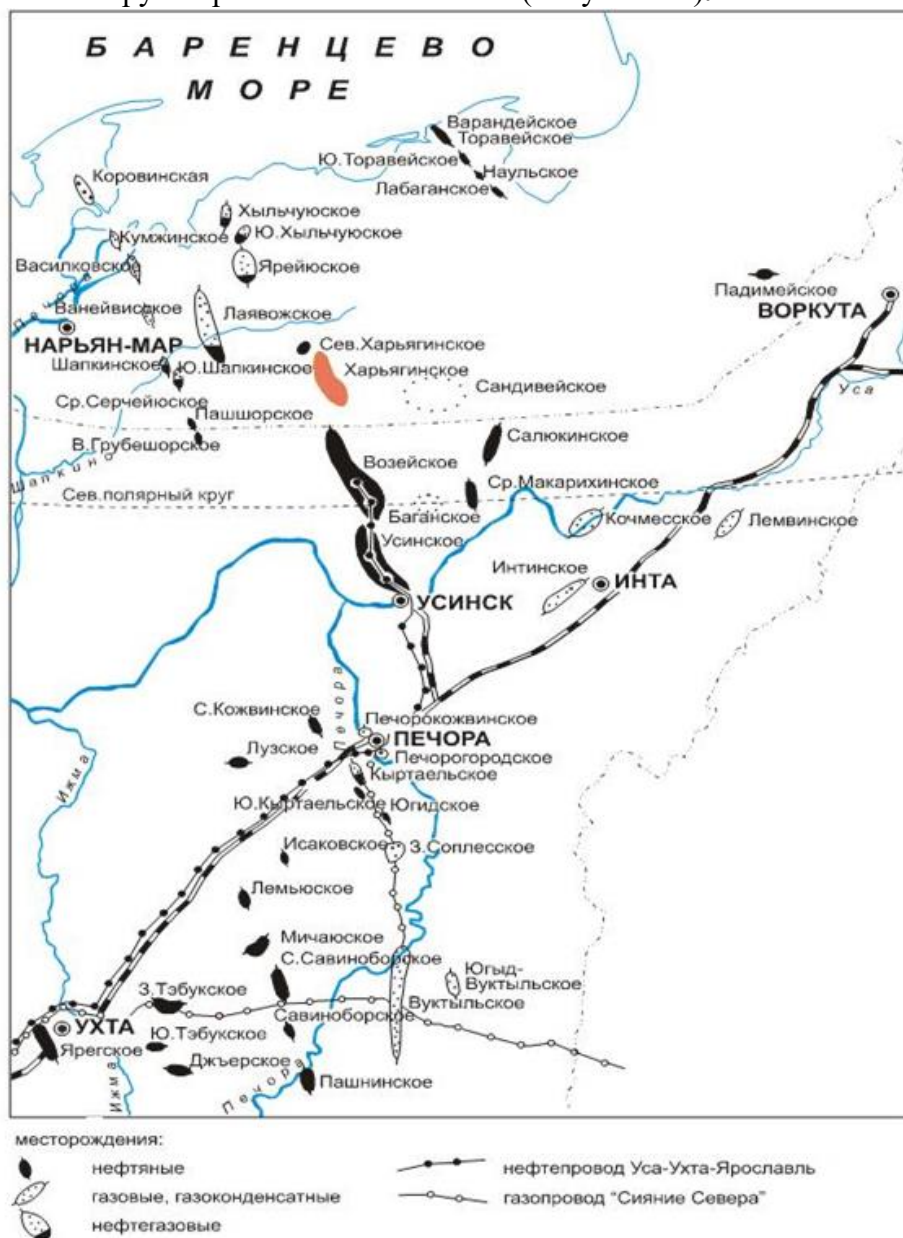


Рисунок 1.1 – Обзорная схема

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			1–5

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Ненецкий автономный округ (НАО) расположен на северо-востоке Европейской части Российской Федерации и почти полностью лежит за Полярным кругом.

Харьягинское месторождение находится на Европейском Севере в Большеземельской тундре в среднем течении реки Колва. Ближайший аэропорт и железнодорожная станция располагаются в г. Усинске, административном центре Усинского района Республики Коми, который находится в 140 км к югу от Харьягинского месторождения.

Железнодорожная станция г. Инта – расположена на расстоянии около 190 км юго-восточнее месторождения. Ближайшие города к месторождению - Воркута, Усинск, Инта находятся в Республике Коми.

Район практически не заселен. Плотность населения составляет менее десяти человек на 0,11 км². Непосредственно на территории месторождения населенных пунктов не имеется, только вахтовые поселки, коренное население не проживает, северо-восточнее исследуемой территории находится пос. Хорей-Вер.

В районе работ существуют бетонированные и грунтовые внутрипромысловые автодороги круглогодичного действия, бетонированная автодорога 3 категории «Усинск – Нарьян-Мар».

Передвижение на автомобилях по Харьягинскому месторождению осуществляется по внутрипромысловым автодорогам.

В физико-географическом отношении район работ находится за полярным кругом в центральной части Большеземельской тундры в пределах полого-холмистой поверхности ледово-морской равнины. Абсолютные отметки высот колеблются от 82,69 м до 89,36 м. Перепад высот составляет 6,67 м. Угол наклона поверхности 1-2°.

Вся поверхность сильно расчленена ручьями и ложбинами стока, глубина расчленения около 10-30 м. Месторождение находится в зоне массивно-островного распространения многолетнемерзлых пород (ММП), которые развиты на всех геоморфологических уровнях.

Гидрографическая сеть района расположения месторождения относится к Печорскому водному бассейну и представлена р. Колва и ее притоками: р. Хараяха, р. Леххараяха, р. Сеношор, р. Лукашор, рядом безымянных ручьев и небольшими озерами, преимущественно термокарстового происхождения.

Территория Харьягинского месторождения заболочена. В основном, это полигональные, бугристые и евтрофные болота.

Земли компании ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», на которых эксплуатируются объекты капитального строительства и на которых планируется размещение проектируемых сооружений, предусмотренных в данной проектной документации, в рамках обустройства Харьягинского месторождения, находятся в границах горного отвода на долгосрочно арендованных земельных участках (категория земель: Земли промышленности и иного специального назначения).

Основные проектные решения предусматривают возможность расширения куста ЕР-1: перевод действующей водонагнетательной скважины Е1-12 в добывающую на период отработки на нефть; перевод действующей добывающей скважины Е1-23 в систему ППД; перевод действующей водонагнетательной скважины Е1-14 в добывающую на период отработки на нефть; обустройство новой добывающей скважин Е1-25 с подключением к существующим трубопроводам очереди 3.

В соответствии с п.22 Задания на проектирование строительство ведется в **5 этапов**:

1 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			1–6

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

1. Выкидная линия к скважине Е1-12 с инженерными сетями (реконструкция сооружения с кадастровым номером 83:00:080002:9174), в том числе:

- Существующий трубопровод системы ППД в подземном лотке к нагнетательной скважине Е1-12 (с подключением к существующим нефтяным коллекторам на существующей совмещенной эстакаде на период отработки на нефть; узлы подключений около совмещенной эстакады выполнить надземно, основную линию очереди 3 оставить в лотке, с расширением габарита её надземной части). Расчетное давление в нагнетательном трубопроводе от коллектора системы ППД до фонтанной арматуры скважины Е1-12 принять равным 25 МПа. Максимальное устьевое давление для закачки воды в пласт – 21 МПа. Требуемая температура закачиваемой воды в пласт – не ниже 61°C. Параметры добычи и закачки по подключаемой скважине см. Приложение Б;

- Сети КИП от местной аппаратной к скважине Е1-12 (прокладка дополнительных и демонтаж не задействованных кабельных линий в соответствии с требованиями к объемам автоматизации в разделе 16 Технического задания на проектирование);

- Кабельные высоковольтные сети к скважине Е1-12 от панели MVD, расположенной в ПС-35/6/0,4 кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;

- Кабельные сети 0,4 кВ к скважине Е1-12 от РУ-0,4 кВ, расположенного в ПС-35/6/0,4 кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;

- Сети электрообогрева к скважине Е1-12 от существующего щита электрообогрева, расположенного в ПС-35/6/0,4 кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;

- Шахтный колодец скважины Е1-12 (существующий).

2 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:

1. Сооружение «1 этап строительства – «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин ЕР-1. Расширение (реконструкция, с кадастровым номером 83:00:080002:7132»», в том числе:

- Трубопровод системы ППД на эстакаде к нагнетательной скважине Е1-23 (с подключением к существующим нефтяным коллекторам на существующей совмещенной эстакаде на период отработки на нефть; узлы подключений около совмещенной эстакады выполнить надземно, основную линию очереди 4С оставить в лотке, с расширением габарита её надземной части). Расчетное давление в нагнетательном трубопроводе от коллектора системы ППД до фонтанной арматуры скважины Е1-23 принять равным 25 МПа. Максимальное устьевое давление для закачки воды в пласт - 21 МПа. Требуемая температура закачиваемой воды в пласт – не ниже 61°C. Параметры добычи и закачки по подключаемой скважине см. Приложение Б;

- Сети КИП от местной аппаратной к скважине Е1-23 (прокладка дополнительных и демонтаж не задействованных кабельных линий в соответствии с требованиями к объемам автоматизации в разделе 16 Технического задания на проектирование);

- Кабельные высоковольтные сети к скважине Е1-23 от панели MVD, расположенной в ПС-35/6/0,4 кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;

- Кабельные сети 0,4 кВ к скважине Е1-23 от РУ-0,4 кВ, расположенного в ПС-35/6/0,4 кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3, подключить согласно ТУ);

- Сети электрообогрева к скважине Е1-23 от существующего щита электрообогрева, расположенного в КТПНу-1600/6/0,4 кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В), подключить согласно ТУ;

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			1–7

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- Шахтный колодец скважины Е1-23 (существующий);
- Площадка станций управления (поз.19 по ГП пр.1209) с переводом под стоянку для автотранспорта.

3 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:

1. Эстакада к нагнетательной скважине Е1-14 с инженерными сетями, в том числе:
 - Трубопровод системы ППД на эстакаде к нагнетательной скважине Е1-14 (с подключением к существующим нефтяным коллекторам на существующей совмещенной эстакаде на период отработки на нефть. Расчетное давление в нагнетательном трубопроводе от коллектора системы ППД до фонтанной арматуры скважины Е1-14 принять равным 25 МПа. Максимальное устьевое давление для закачки воды в пласт - 21 МПа. Требуемая температура закачиваемой воды в пласт – не ниже 61°С. Параметры добычи и закачки по подключаемой скважине см. Приложение Б;
 - Сети КИП от местной аппаратной к скважине Е1-14;
 - Кабельные высоковольтные сети к скважине Е1-14 от панели MVD, расположенной в ПС-35/6/0,4 кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;
 - Кабельные сети 0,4 кВ к скважине Е1-14 от РУ-0,4 кВ, расположенного в ПС-35/6/0,4 кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;
 - Сети электрообогрева к скважине Е1-14 от существующего щита электрообогрева, расположенного в КТПНу-1600/6/0,4 кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В), подключить согласно ТУ;
 - Шахтный колодец скважины Е1-14.

4 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:

1. Эстакада от добывающей скважины Е1-25 с инженерными сетями, в том числе:
 - Выкидной трубопровод от добывающей скважины Е1-25 с подключением к эксплуатационному и замерному коллекторам. Параметры добычи нефти по подключаемой скважине см. Приложение Б;
 - Линия промывки 2-х лифтовых компоновок скважин куста ЕР-1; схему обвязки линий промывки 2-х лифтовых компоновок см. Приложение Х;
 - Сети КИП от местной аппаратной к скважине Е1-25;
 - Кабельные высоковольтные сети от площадки НЭО к скважине Е1-25, подключить согласно ТУ;
 - Кабельные сети 0,4 кВ к скважине Е1-25 от РУ-0,4 кВ, расположенного в КТПНу-1600/6/0,4 кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В);
 - Сети электрообогрева к скважине Е1-25 от существующего щита электрообогрева, расположенного в КТПНу-1600/6/0,4 кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В), подключить согласно ТУ;
 - Сети электрообогрева к скважине Е1-25 от существующего щита электрообогрева, расположенного в КТПНу-1600/6/0,4 кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В), подключить согласно ТУ;
 - Шахтный колодец скважины Е1-25.
2. Совмещенная эстакада с учетом подключения скважины Е1-25, в том числе:
 - Эксплуатационный и замерной коллекторы; в конце коллекторов установить приварные эллиптические заглушки (т.к. куст более расширяться не будет);

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			1–8

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

– Коллектор промывки 2-х лифтовых компоновок скважин куста ЕР-1; схему обвязки линий промывки 2-х лифтовых компоновок см. Приложение Х.

5 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:

1. Площадка станций управления (реконструкция сооружения «Площадка емкостей дизельного топлива для консервации скважин» с кадастровым номером 83:00:080002:9203, поз. 17, Приложение Ф); схему размещения оборудования НЭО см. Приложение М.3, в том числе:

– Разворотные площадки и внутриплощадочные проезды.

1.3 Формирование, технико-технологическая оценка и описание альтернативных вариантов намечаемой деятельности (включая «нулевой» вариант)

В соответствии с действующей нормативно-правовой, инструктивно-методической и нормативно-технической документацией по оценке воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду одним из обязательных принципов при разработке ОВОС является принцип альтернативности, когда выбор рекомендуемого варианта основывается на сравнительной технико-эколого-экономической оценке альтернативных вариантов (включая «нулевой» вариант – вариант отказа от реализации намечаемой деятельности).

В соответствии с Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду (утвержден постановлением Правительства РФ от 28 ноября 2024 года N 1644), при разработке материалов по ОВОС исполнитель должен рассмотреть в том числе «нулевой» вариант – вариант отказа от реализации намечаемой деятельности.

Принципиальные подходы к формированию альтернативных вариантов настоящего проекта могут производиться исходя из следующих возможных различий:

- использование различных материалов трубопроводов, различные способы прокладки схем энергоснабжения, водоснабжения, применение различных модификаций аппаратов и сооружений и т.д.;
- вариантов расположения выбранных (рекомендуемых) площадок и трасс коммуникаций под проектируемые объекты;
- возможностей региональной кооперации с другими отраслями промышленности в использовании природных ресурсов, энергии и отходов производства.

В качестве «нулевого» варианта для настоящего проекта рассматривается вариант отказа от намечаемой деятельности (отказа от обустройства куста скважин ЕР-3 Харьягинского месторождения). Однако это делает невозможным освоение углеводородных запасов месторождения в соответствии с уровнями добычи углеводородного сырья, предусмотренными в действующем технологическом проектом документе на разработку месторождения и будет противоречить Лицензии на право пользования недрами на разработку Харьягинского месторождения № НРМ 16129 НЭ.

Таким образом, в настоящей документации по ОВОС «нулевой» вариант (отказ от намечаемой деятельности) не рассматривается.

Подход к формированию альтернативного варианта, а также отказу от намечаемой деятельности («нулевой» вариант), исходя из различных вариантов расположения площадок и трасс коммуникаций под проектируемые объекты и сопутствующей инфраструктуры в настоящем проекте не применим, так как проектируемые сооружения размещаются на

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			1–9

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

существующей площадке ЕР-1, для которой ранее разработаны подходы трасс инженерных коммуникаций и подъездных автодорог.

– Анализ принципиальных подходов к формированию альтернативных вариантов намечаемой деятельности, с учетом специфики намечаемой деятельности показал, что все возможные альтернативные варианты реализации намечаемой деятельности будут равнозначны с точки зрения воздействия на окружающую среду. В связи с чем, в настоящей работе воздействие на окружающую среду рассмотрено для одного – рекомендуемого варианта намечаемой деятельности и подробно приведено в последующих разделах настоящего Тома.

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								1–10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

2 Возможные прямые, косвенные и иные (экологические и связанные с ними социальные и экономические) воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив

Воздействия на окружающую среду, возникающие в процессе реализации намечаемой деятельности могут быть разделены на технологически обусловленные и необусловленные. Технологически обусловленные воздействия – это воздействия, объективно возникающие вследствие строительно-монтажных работ и эксплуатации объекта. Среди технологически обусловленных воздействий от реализации намечаемой деятельности могут быть выделены следующие группы ведущих факторов.

Воздействия на гидрологические и гидрогеологические структуры (объекты) обусловлены как непосредственным воздействием в период строительства, так и возможным опосредованным воздействием на подземные (поверхностные) воды фильтратов загрязнителей с поверхности при загрязнении грунтов и почвенного покрова, а также связаны с безвозвратным потреблением пресной воды для хозяйственно-питьевых и производственно-строительных нужд.

При строительстве проектируемых объектов выбросы загрязняющих веществ в атмосферу обусловлены работой автомобильный транспорт, строительная техника, работа ДЭС, сварочные работы. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых объектов в период эксплуатации являются неорганизованные выбросы - утечки через неплотности от уплотнений и соединений технологического оборудования, трубопроводов, расположенных на наружных площадках.

Работа автотранспорта, строительной спецтехники, насосного и энергетического технологического оборудования неизбежно связана с определёнными физическими воздействиями на атмосферный воздух (воздействие шума, вибрации, электромагнитного излучения, температурного и других физических факторов), изменяющими температурные, энергетические и другие физические свойства атмосферного воздуха и влияющими на состояние окружающей среды и здоровье человека.

Ведение строительных работ и эксплуатация проектируемого объекта связаны с образованием отходов производства и потребления.

Фактор беспокойства для животного мира обусловлен присутствием на площадках людей и техники, воздействием шума.

Потенциальные неблагоприятные воздействия в социальной и экономической сфере могут быть обусловлены экономическими потерями местного населения, вследствие постоянного и временного изъятия территории.

Технологически необусловленные воздействия связаны с различного рода отступлениями от проектных решений и экологически неграмотным поведением строителей и эксплуатационного персонала, в частности при аварийных ситуациях.

В последующих разделах оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду будет проведена в соответствии с нормативными правовыми актами по ОВОС для объектов и сооружений, предусмотренных настоящим проектом. Виды и уровни воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду будут представлены в

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			2-1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

натуральных показателях (выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, объем водопотребления, количество сточных вод, требуемый отвод земли и т.д.).

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								2-2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

3 Анализ состояния территории и (или) акватории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории и (или) акватории, на которые может оказать воздействие планируемая хозяйственная и иная деятельность

3.1 Климат и состояние атмосферного воздуха

В административном отношении район строительства находится в Ненецком автономном округе (НАО) Архангельской области, муниципальном районе «Заполярный район».

Климат рассматриваемого района определяется его высокоширотным положением за Полярным кругом, особенностями атмосферной циркуляции и радиационного баланса, а также характером подстилающей поверхности тундры и близостью Баренцева моря.

Климатические характеристики района работ по ближайшей метеорологической станции Хорей-Вер представлены ФГБУ «Северное управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» (ФГБУ «Северное УГМС») и приводятся в письмах № 306-07-34-к-1168 от 04.03.2022 г. и № 306-07-34-к-1203 от 09.03.2022 г. (Приложение А Тома 8.2).

Климатические характеристики, принятые при проведении расчетов рассеивания: средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца года (января) равна минус 19,3 °С;

средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца года (июля) равна плюс 19,2°С (СП 131.13330.2025 «СНИП 23-01-99* Строительная климатология»);

скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %, равна 10,0 м/с.

Так как перепад высот в районе строительства проектируемых объектов не превышает 50 м на 1 км, то величина поправочного коэффициента, учитывающего влияние рельефа местности на рассеивание примесей в соответствии с п. 7.1 «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденных приказом Минприроды России № 273 от 06.06.2017 г. равна 1,0.

Значение коэффициента А (коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы) принято 160 в соответствии с Приложением 2 «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

Средняя годовая повторяемость направлений ветра и штилей (%) приводится в таблице 3.1.

Таблица 3.1- Средняя годовая повторяемость направлений ветра и штилей (%)

Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Повторяемость	9	10	15	7	16	20	14	9	4

Проектируемые объекты расположены в малообжитом с редкими населенными пунктами районе.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								3-1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Фоновое загрязнение атмосферы на территории района работ принято по данным ФГБУ «Северное УГМС» в соответствии с письмами № 215-А-2025 и № 97-Д-2025 г. от 21.10.2025 г. и представлены в таблице 3.2.

Таблица 3.2 - Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в районе расположения проектируемых объектов

Загрязняющее вещество	Фоновая концентрация, мг/м ³	Долгопериодные концентрации, мг/м ³
Диоксид азота	0,043	0,021
Оксид азота	0,027	0,012
Диоксид серы	0,02	0,009
Оксид углерода	1,2	0,7
Сероводород	0,002	0,001
Взвешенные вещества	0,192	0,07

Таким образом, существующий уровень загрязнения атмосферы характеризуется отсутствием превышений предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

3.2 Поверхностные воды

Ближайшим водным объектом к площадке куста ЕР-1 является ручей без названия, протекающий юго-западнее. Кратчайшее расстояние от основания насыпи площадки куста ЕР-1 до уреза воды в ручье 40 м. Ручей впадает в р. Сеношор с правого берега. Общая его длина 1,7 км. Ручей представляет собой водоток болотного типа (заросли, кочки, стоячая вода). На момент изысканий течение в ручье отсутствовало.

В 130 м юго-восточнее площадки куста скважин ЕР-1 расположено озеро без названия В 320 м северо-западнее куста ЕР-1 расположено озеро без названия (рисунок 3.1).

Озера влияние на площадку куста скважин ЕР-1 не оказывают.

Проектируемые сооружения расположены на поверхности существующей площадки куста скважин ЕР-1. Прилегающая к площадке куста скважин территория сильно заболочена. Территория площадки - отсыпанная песком, спланированная, застроенная. Высота насыпи площадки ЕР-1 составляет порядка 2,5-3,0 м. Отметки поверхности земли у основания отсыпки от 84,00 м БС 77 г. и выше. Минимальная отметка на поверхности площадки куста скважин ЕР-1 - 86,66 м БС 77 г. Территория площадки куста скважин ЕР-1 не подвергается затоплению водами ближайших водных объектов в связи с разностью высотных отметок.

Проектируемые объекты не располагаются в водоохранных зонах и прибрежных защитных полосах водных объектов.

По результатам анализа вода из руч.б/н пресная, с минерализацией по сухому остатку 768 мг/л, величиной общей жесткости 3,7 мг-экв/л, средней жесткости. Вода по водородному показателю (рН-7,1) нейтральная. В пробе воды обнаружены превышения по: БПК₅ (2,8 ПДК), железо (11,3 ПДК), марганец (49 ПДК), медь (4,5 ПДК). Превышения в воде связаны с антропогенным воздействием человека.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3-2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

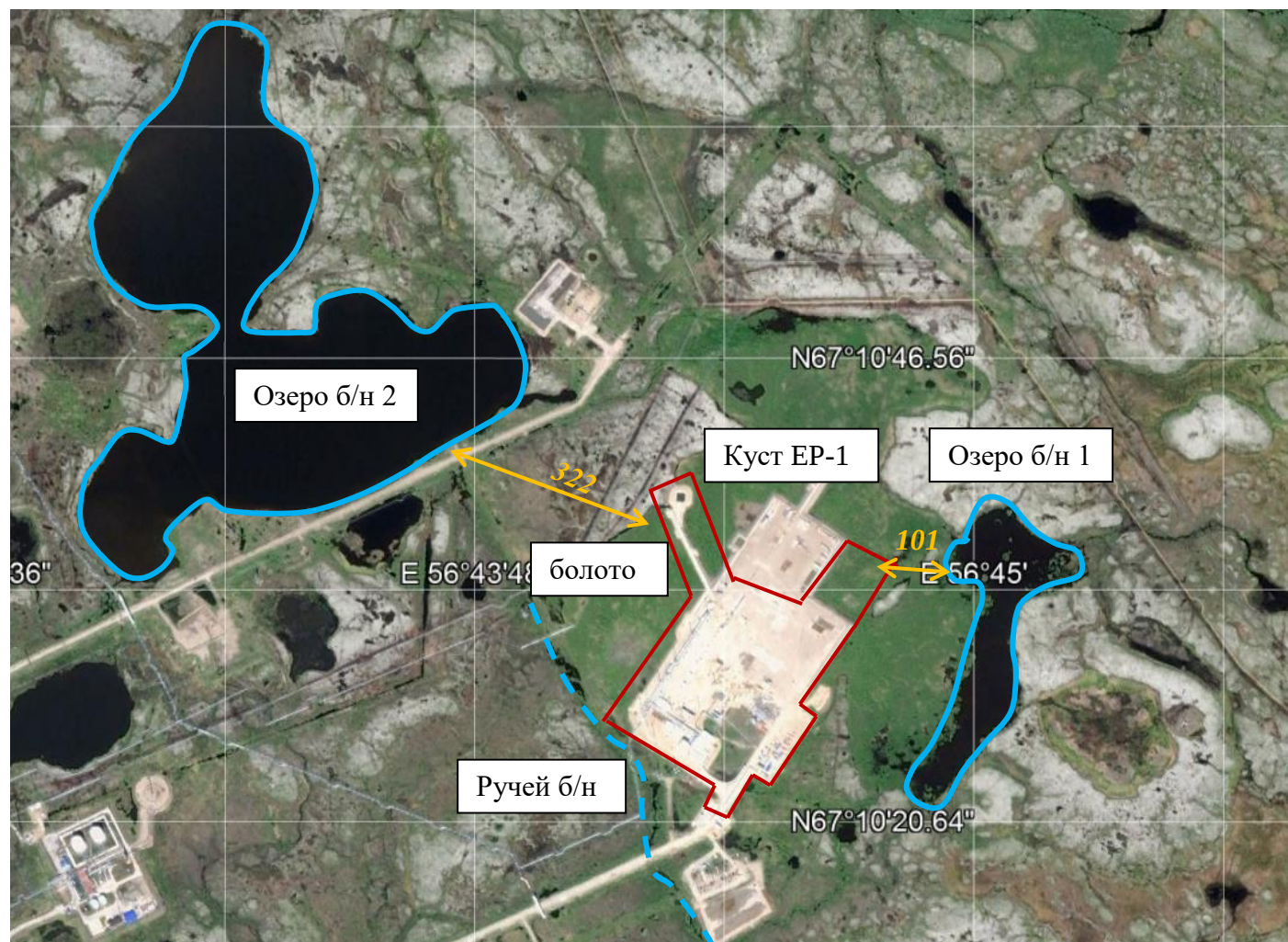


Рисунок 3.1 - - Схема гидрологической сети

В результате выполненных лабораторных исследований донных отложений, следует отметить, что проанализированные донные отложения не загрязнены бенз(а)пиреном (содержание бенз(а)пирена в пробах менее 0,005 мг/кг), нефтепродукты в пределах нормы. По другим компонентам в образцах не выявлено высоких содержаний.

3.3 Подземные воды

В гидрогеологическом отношении рассматриваемая территория относится к Большеземельскому артезианскому бассейну, занимающему северо-восточную и центральную часть Печорского бассейна.

На момент проведения изысканий (июль 2025 г.) вскрыты подземные воды на глубинах от 1,2 до 3,7 м, установившийся уровень - на глубине появившихся.

По химическому составу подземные воды хлоридно - гидрокарбонатные магниевые - кальциевые, пресные, очень жесткие, с минерализацией 891,8 – 914,7 мг/л (Том 4, 1971-ГВН-314400-1-ИЭИ, Приложение Н).

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3-3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

По сумме баллов (13 баллов) обусловленной глубиной залегания подземных вод, мощностью отложений и их литологией, подземные воды относятся к недостаточно защищенным (III категория) от загрязнения с поверхности.

По результатам опробования подземных вод, воды пресные, по водородному показателю нейтральная. Превышение выявлено по мутности до 15 ПДК, железу до 52 ПДК. По остальным показателям превышений не выявлено. Причиной превышений являются геологические особенности региона, процессы выщелачивания, сезонные гидрологические изменения и разложение органических остатков.

3.4 Геологическая среда (недра)

3.4.1 Геоморфологические условия района

Согласно геоморфологическому районированию севера Европейской части России участок работ относится к району пологоволнистых равнин Большеземельской тундры Тимано-Уральской геоморфологической провинции.

3.4.2 Геологическое строение района

Стратиграфия

Согласно данным бурения геологический разрез участка работ на исследуемую глубину до 25,0 м представлен:

- средне- верхнечетвертичные ледниково-морские отложения (gmQ_{II-III}).
- средне- верхнечетвертичные биогенные отложения (bQ_{II-III});
- современные техногенные отложения (tQ_{IV}).

Тектоника и сейсмичность

В геотектоническом плане участок работ приурочен к Харьягинскому валообразному поднятию, расположенному в центральной части Колвинского мегавала, представляющего собой крупную, сложно построенную линейную структуру, осложняющую восточный борт Печоро-Колвинского авлакогена.

Согласно СП 14.13330.2018 сейсмичность территории (Ненецкий автономный округ) по карте В (общего сейсмического районирования территории РФ – ОСР-2015) 5 баллов.

Категория опасности землетрясения - умеренно опасные (СП 115.13330.2016, таблица 5.1).

Категория грунтов по сейсмическим свойствам – II (согласно СП 14.13330.2018, таблица 1).

3.4.3 Инженерно-геологические условия площадки

Площадка расположена в 4.5 километра на юго-восток от ЦПС (Куст 108).

Территория площадки – спланированная. Тип застройки- промышленный, плотность застройки 75 %, строения сложной конфигурации, с большим количеством элементов благоустройства. На площадке расположены нефтяные и водные скважины.

Инженерные коммуникации на площадке представлены подземными электрическими кабелями, надземными трубопроводами, электрическими кабелями, кабелями телемеханики, сигнализации и связи, расположенными на многоуровневых эстакадах.

Прилегающая территория к кусту скважин ЕР-1 – открытая, заболоченная.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3—4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

3.4.4 Специфические грунты

К специфическим грунтам на участке работ в соответствии с СП 11-105-97 часть III, СП 28.13330.2017 относятся насыпные грунты и органические грунты (торф).

3.4.5 Геокриологические и инженерно-геологические процессы

В настоящее время происходит преобразование территории под действием экзогенных физико-геологических процессов и деятельности человека, которые приводят к существенным изменениям инженерно-геологических условий.

В районе работ наблюдаются *процессы заболачивания*, связанные с избыточным увлажнением территории и наличием слоя ММП, являющегося своеобразным водоупором.

Категория сложности инженерно-геологических (геокриологических) условий в соответствии с СП 11-105-97 часть IV приложение Б и часть I приложение Б принята - III (сложная).

3.5 Почвы, земельные ресурсы

Согласно почвенно-географическому районированию исследуемая территория относится к Канинско-Печорской провинции тундровых глеевых и тундровых иллювиально-гумусовых мерзлотных почв Субарктической зоны тундровых почв. В соответствии с почвенным районированием район работ расположен в подзоне южной тундры.

Преобладающими почвообразующими породами являются флювиогляциальные пески, на большей части территории они маломощны и с глубины 60–80 см подстилаются моренными слабогалечниковыми суглинками. Пространственно в районе преобладают бугристые торфяники, которые покрывают все водораздельные увалы с тундровыми остаточнo-торфяными мерзлотными и болотными верховыми торфяными мерзлотными почвами «ерсеев».

Проектируемые сооружения расположены на отсыпанной грунтом территории (куст ЕР-1), где естественный почвенно-растительный слой отсутствует. Непосредственно вокруг площадки куста получил распространение комплекс болотных низинных торфяно-перегнойных почв. Агрохимические исследования почвенного покрова на территории, прилегающей к площадке (за пределами куста скважин ЕР-1) показали, что по степени гумусированности почвы в основном микрогумусные, реакция почвенной среды в корнеобитаемом слое от среднекислой до нейтральной. Содержание нефтепродуктов не превышает 50 мг/кг, бенз/а/пирена - менее 0,005 мг/кг при величине ПДК 0,02 мг/кг. Визуально не обнаружено разливов нефтепродуктов.

Результаты анализа почв не выявили аномально повышенных содержаний химических компонентов в образцах. По оценочной шкале степени химического загрязнения почвы относятся к допустимой (Z_c меньше 16) и умеренно-опасной ($Z_c = 16 - 32$) категориям загрязнения. В соответствии с СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почв», допускается использование почв категории умеренно-опасные в ходе строительных работ под отсыпки котлованов и выемок, на участках озеленения с подсыпкой слоя чистого грунта не менее 0,2 м. Почвы допустимой категории загрязнения могут использоваться без ограничений, исключая объекты повышенного риска.

Почва соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 по исследованным микробиологическим и паразитологическим показателям и относится к категории «чистая».

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3–5

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

3.6 Характеристика растительности

Согласно геоботаническому районированию, территория Заполярного района Ненецкого автономного округа, где расположено Харьягинское нефтяное месторождение, размещается на лагунно-озерной равнине с высотами 50–100 м над уровнем моря на южной границе подзоны южных (кустарниковых) тундр Восточноевропейской подпровинции Европейско-Западносибирской тундровой провинции Циркумполярной тундровой области (Растительность европейской части СССР, 1980).

Зональным типом растительности для территории месторождения являются ивняково-ерниковые зеленомошные тундры, однако, они встречаются довольно фрагментарно. В связи с близостью более южной полосы лесотундры, в районе достаточно хорошо представлены предтундровые редколесья. В качестве экстразонального типа растительности следует отметить кустарничково-лишайниковые и кустарничково-мохово-лишайниковые тундры, занимающие наиболее высокие участки рельефа. Из незональных сообществ значительные площади покрывают болота. Кроме того, встречаются заросли гипоарктических кустарников (тундровые ивняки) и пойменные луга. Карта-схема флористических комплексов района работ представлена в графической части отчета по ИЭИ на чертеже 1971-ГВН-314400-1-ИЭИ-003.

Подробная характеристика растительного покрова территории размещения проектируемых объектов приведена в отчете по ИЭИ (ТОМ 4 1971-ГВН-314400-1-ИЭИ).

3.6.1 Редкие и охраняемые виды растений

Перечень видов дикорастущих растений и грибов Заполярного района, занесенных в Красную книгу НАО представлен в отчете по ИЭИ (ТОМ 4 1971-ГВН-314400-1-ИЭИ).

В ходе проведенного рекогносцировочного обследования при проведении ИЭИ было установлено *отсутствие* мест произрастаний растений, занесенных в Красные книги РФ и НАО, на территории размещения проектируемых объектов.

3.6.2 Характеристика растительности участка работ

Непосредственно на участке расположения проектируемых объектов на существующей технологической площадке растительность *отсутствует*.

По данным ТО по ИГДИ площадка расположена в 4.5 километра на юго-восток от ЦПС Куст 108. Территория площадки – спланированная. Тип застройки- промышленный, плотность застройки 75 %, строения сложной конфигурации, с большим количеством элементов благоустройства. На площадке расположены нефтяные и водные скважины.

Инженерные коммуникации на площадке представлены подземными электрическими кабелями, надземными трубопроводами, электрическими кабелями, кабелями телемеханики, сигнализации и связи, расположенными на многоуровневых эстакадах.

Прилегающая территория к кусту скважин ЕР-1 – открытая, заболоченная.

На северо-западе участки с проходимым болотом глубиной 0,5 метра. На юго-западе протекает ручей.

Растительность за пределами площадки – *мох, кустарнички, кустарники*.

При проведении инженерно-экологических изысканий на участке работ по проекту установлено *отсутствие* растений, занесенных в Красную книгу РФ и Ненецкого автономного округа.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3–6

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

В процессе анализа сведений из литературных источников на исследуемой территории редкие, включенные в Красную книгу Ненецкого автономного округа виды и растительные сообщества *не обнаружены*.

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Приложение И отчета по ИЭИ) сообщает, что в районе проведения работ по объекту 1971 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)» *отсутствуют*: леса, защитные леса и особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса, лесопарковые и зеленые зоны.

Администрации Заполярного района НАО (Приложение И отчета по ИЭИ) сообщает, что на территории участка работ *отсутствуют*:

– лесные участки, находящиеся в муниципальной собственности (обследование территории работ на предмет наличия на ней иных зеленых насаждений Администрацией не проводилось);

– решения о создании лесопарковых зеленых поясов или зон, об отнесении лесов к защитным и резервным лесам не принималось.

3.7 Характеристика животного мира

Согласно зоогеографическому районированию Харьягинское месторождение расположено в зоне ПЗа – Циркумбореальной подобласти Европейско-сибирской таежной провинции западно-таёжного округа.

Подробная характеристика животного мира района производства работ по проекту приведена в техническом отчете по ИЭИ (ТОМ 4 1971-ГВН-314400-1-ИЭИ).

3.7.1 Редкие и охраняемые виды животных

Перечень редких и охраняемых видов животных приведен в техническом отчете по ИЭИ (ТОМ 4 1971-ГВН-314400-1-ИЭИ).

В ходе проведенного рекогносцировочного обследования было установлено *отсутствие* животных, занесенных в Красные книги РФ и НАО, на территории размещения проектируемых объектов.

3.7.2 Характеристика распространения охотничьих животных

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО) (Приложение И отчета по ИЭИ) информирует, что в районе работ могут встречаться следующие виды объектов животного мира, отнесённые к охотничьим ресурсам:

– *млекопитающие*: копытные животные (лось); медведи (бурый медведь); пушные животные (волк, лисица, песец, россомаха, горностай, заяц-беляк, белка, ондатра, водяная полевка);

– *птицы*: гусь гуменник, белолобый гусь, белощекая казарка, чирок-свистунок, шилохвость, широконоска, свиязь, гоголь, луток, чернеть хохлатая, крохаль, белая куропатка, тундряная куропатка, тулес, турухтан, камнешарка, фифи, мородунка, бекас, азиатский бекас, гаршнеп, средний кроншнеп.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3–7

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Государственный учёт охотничьих ресурсов ежегодно проводится по всей территории Ненецкого автономного округа. Имеющиеся данные государственного учета численности и плотности охотничьих ресурсов на территории Ненецкого автономного округа в 2025 г. представлены в техническом отчете по ИЭИ (ТОМ 4 1971-ГВН-314400-1-ИЭИ).

Пути миграции животных на территории проектирования *отсутствуют*, так как участок работ находится на действующей производственной площадке.

3.7.3 Водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории

Согласно информации, полученной от Министерства природных ресурсов и экологии РФ (Приложение И отчета по ИЭИ) территория проектирования *не находится* в границах водно-болотных угодий международного значения.

Согласно сведениям, полученным с официального сайта Союза охраны птиц <https://huntmap.ru/kljuchevye-ornitologicheskie-territorii-rossii/> и сайта Ключевые орнитологические территории России | КОТР <https://котр.рф> ключевые орнитологические территории в районе проектирования, *отсутствуют*.

Согласно информации Союза охраны птиц России (Приложение С отчета по ИЭИ) ключевые орнитологические территории России международного значения *отсутствуют*.

3.8 Особо охраняемые природные территории, территории традиционного природопользования, объекты культурного наследия

3.8.1 Особо охраняемые природные территории

В соответствии с Федеральным законом РФ «Об особо охраняемых природных территориях» от 14 марта 1995 г., № 33-ФЗ к особо охраняемым природным территориям относятся участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны. Особо охраняемые природные территории относятся к объектам общенационального достояния.

Настоящий Федеральный закон регулирует отношения в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий в целях сохранения уникальных и типичных природных комплексов, и объектов, достопримечательных природных образований, объектов растительного и животного мира, их генетического фонда, изучения естественных процессов в биосфере и контроля за изменением ее состояния, экологического воспитания населения.

С учетом особенностей режима и статуса, находящихся на них природоохранных учреждений, обычно различаются следующие категории указанных территорий:

- государственные природные заповедники, в том числе биосферные;
- национальные парки;
- природные парки;
- государственные природные заказники;
- памятники природы;

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3—8

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

– дендрологические парки и ботанические сады.

Для предотвращения неблагоприятных антропогенных воздействий на государственные природные заповедники, национальные парки, природные парки и памятники природы на прилегающих к ним земельных участках и водных объектах создаются охранные зоны.

Особо охраняемые природные территории могут иметь федеральное, региональное или местное значение и находиться в ведении соответственно федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, а в случаях, предусмотренных статьей 28 настоящего Федерального закона, также в ведении государственных научных организаций и государственных образовательных организаций высшего образования.

В Ненецком автономном округе к настоящему времени общая площадью особо охраняемых природных территорий 7828,506 тыс. гектар. Из них, 7646,606 тыс. га – сухопутная часть с внутренними водоемами и 181,9 тыс. га – морская акватория. Сухопутная часть ООПТ составляет лишь 4,5 % от площади округа, что ничтожно мало в условиях активного промышленного освоения территории. Количество ООПТ на территории НАО 18 шт., в том числе территории традиционного природопользования 8 шт.

Две охраняемые территории имеют федеральный статус и шесть – региональный. Природно-заповедный фонд Федерального значения представлен государственным природным заповедником "Ненецкий" и государственным республиканским зоологическим заказником "Ненецкий", регионального значения – государственными природными заказниками "Вайгач", "Шоинский", "Нижнепечорский" и "Море-Ю", государственными памятниками природы "Пым-Ва-Шор" и "Каньон Большие ворота", Пустозерским комплексным историко-природный музеем, памятником природы регионального значения природный объект «Каменный город»:

– Государственный природный заповедник «Ненецкий». Заповедник организован 18 декабря 1997 года. Имеет особую ценность и международное значение, т.к. является идеальным местом для остановок на пролете, гнездования и линьки многих водоплавающих и околоводных птиц. В весенне-летний сезон в заповеднике встречается около 60 видов птиц, три из которых занесены в Красную книгу РФ (малый (тундровый) лебедь, пискулька и белоклювая гагара). В заповеднике постоянно обитают песец, обский и копытный лемминги, белый медведь, лисица, горностаи, заяц-беляк и россомаха. В южной части обитают бурый медведь, ондатра, волк и лось. На территории заповедника постоянно обитают гренландский и серый тюлени, кольчатая нерпа, морской заяц. Проводится охрана нерестилищ рыб и мест их нагула, в том числе сиговых рыб, печорской семги и нельмы. Общая площадь охраняемой территории 131,5 тыс. га земель и 181,9 тыс. га водной поверхности.

– Государственный зоологический заказник федерального значения «Ненецкий» организован 13 декабря 1985 г. Заказник создан для охраны тундровых и водно-болотных угодий и мест гнездования водоплавающих птиц. Общая площадь 313,4 тыс. га. На территории Заказника отмечено 109 видов птиц, из которых регулярно гнездится 52 вида.

– Государственный природный заказник регионального значения «Нижнепечорский». Площадь 106 тыс. га. Организован 20 октября 1998 г. Включает озеро Голодная Губа и пойму реки Печоры. Природоохранная деятельность направлена на сохранение и восстановление ценных популяций лососевых и сиговых рыб (семги, омуля, чира, пеляди, сига), а также на

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3–9

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

охрану водно-болотных угодий. Богатая кормовая база, хорошо развитая гидрографическая сеть создают удобства для гнездования водоплавающих птиц (кряква, серая утка, свиязь, хохлатая и морская чернети, морянка) и хищных птиц (дербник, белая сова, зимняк, сапсан).

– Государственный природный заказник «Шоинский», организован 15 января 1997 года. Общая площадь 16,4 тыс га. Организован в целях охраны пролетных путей редкого вида гусей – пискульки, является одним из основных мест остановки фенно-скандинавской популяции белощекой казарки, лебедя-кликун, гуменника. На территории заказника постоянно обитают песец, обский и копытный лемминги, северный олень; периодически обитают лось, бурый медведь, лисица, волк, горностай.

– Государственный природный заказник регионального значения «Море-Ю», организован 11 ноября 1999 года на площади 54,8 тыс. га в целях сохранения уникального елового редколесья в долине р. Море-Ю. Еловый остров находится в 150 км севернее предела распространения древесной растительности. На территории острова выявлено 246 видов сосудистых растений; отмечено гнездование редких видов птиц (гуменник, пискулька, кулик), а также хищных птиц (дербник, сапсан, кречет, беркут).

– Памятник природы каньон «Большие Ворота». Организован 2 марта 1987 года в долине р. Белой (приток р. Индига), в 40 км к юго-востоку от поселка Индига, имеет региональный статус. Площадь 212 га. Охраняется уникальный природный ландшафт и редкие виды флоры и фауны. Постоянно обитают белая куропатка, глухарь, рябчик, тетерев, белая сова. Гнездятся перелетные птицы, зимующие в странах Европы и Африки (лебедь-кликун, большой крохаль, вальдшнеп, варакушка). Река Белая служит нерестовым водоемом для семги, а также местом обитания для других ценных видов рыб (голец, хариус).

– Природно-исторический памятник «Городище Пустозерск» был организован 7 января 1987 года на территории первого заполярного форпоста Российского государства – Пустозерска. Территория Пустозерска слабо исследована, но уже на данном этапе обнаружены десятки памятников, в том числе, уникальное древнее историческое поселение Ортино. Сочетание уникальных ландшафтных комплексов и их историческая значимость делают эту территорию особо ценной как в научном, так и культурном отношении.

– Памятник природы «Пым-Ва-Шор». Организован 1 августа 2000 года на площади 2425 га в целях сохранения уникального природного ландшафта, редких видов флоры и фауны, минеральных и термальных источников, геологических образований и карстовых пещер; имеет региональный статус. К охраняемым объектам относятся археологические памятники каменного века и самоедский храм «Хамят-пензи». В районе ручья Пым-Ва-Шор наряду с типичной тундровой растительностью произрастает елово-можжевельно-березово-ивовое редколесье, где произрастают редкие растения (ветреница лесная, кизильник одноцветковый, воронец красноплодный). На территории памятника природы постоянно обитают заяц-беляк, белый песец, горностай. Сезонно обитают бурый медведь, лось, белолобый гусь, гуменник, куропатка, белая сова.

– Природный заказник «Вайгачский», организованный в 1963 году, прекратил свое существование 27 декабря 1994 года. В соответствии с постановлением Администрации Ненецкого автономного округа №111-п от 29.05.2007 г. природный заказник «Вайгач» вновь учрежден на территории острова Вайгач и прилегающих к нему островах на площади 242,778 тыс. га для сохранения и восстановления флоры и фауны Заполярья, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Ненецкого автономного округа особо охраняемых растений и животных, историко-культурного наследия народов Крайнего Севера, арктических

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3–10

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ландшафтов. На территории заказника расположены крупнейшие места гнездовой белощекой казарки, малого лебедя и нырковых уток. Также имеют место массовые остановки нырковых уток на пролете.

Реально из существующих ООПТ в настоящее время функционируют только ГПЗ «Ненецкий» и Пустозерский комплексный историко-природный музей.

Государственный республиканский зоологический заказник «Ненецкий» после ведомственной реорганизации и упразднения Охотуправления находится в ведении Управления Россельхознадзора по Архангельской области и НАО. Реальная охрана и работа на этой территории в настоящее время не проводится. В связи с организацией ГПЗ «Ненецкий» в 1997 г. часть территории заказника вошла в состав заповедника. Приказом Минприроды Российской Федерации от 31 марта 2009 № 77 утверждено новое положение о государственном природном заказнике федерального значения "Ненецкий".

Ближайшая ООПТ – ГПЗ «Ненецкий» расположен от участка района работ порядка 130 км северо-западнее.

Согласно ответа от 14.08.2025 г №15-61/15451-ОГ Министерства природных ресурсов и экологии РФ испрашиваемый объект не находится в границах ООПТ федерального значений и их охранных зон (Приложение Д, Том 8.2).

Согласно ответа Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа №4402 от 13.08.2025 ООПТ регионального значения и их охранные зоны отсутствуют на участке района работ (Приложение Д, Том 8.2).

Администрации Заполярного района НАО №01-31-3308/25-0-1 от 11.08.2025 г. сообщает, что на территории участка района работ отсутствуют существующие, проектируемые и перспективные особо охраняемые территории (ООПТ) местного значения Заполярного района, а также зоны охраны ООПТ местного значения Заполярного района (Приложение Д, Том 8.2).

3.8.2 Территории традиционного природопользования

Администрации Заполярного района НАО №01-31-3308/25-0-1 от 11.08.2025 г. сообщает, что на территории участка района работ отсутствуют территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения Заполярного района (по имеющейся информации в соответствии с постановлением администрации НАО от 21.01.2002 №26 проектируемый объект расположен в границах ТТПП КМНС окружного значения «Путь Ильича»).

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 08.05.2009 №631-р вся территория муниципального района Заполярный район (кроме городского поселения раб. Пос. Искателей) является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ.

По имеющимся сведениям, хозяйственная деятельность в районе размещения проектируемого объекта осуществляется компаниями-недропользователями и сельскохозяйственным оленеводческим предприятием (Приложение Д, Том 8.2).

По данным Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) №4351 от 02.09.2025 г. участок района работ расположен в пределах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения «Путь Ильича», образованной постановлением Администрации НАО от 21.01.2002 № 26 (Приложение Д, Том 8.2).

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3-11

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Земли ТТПП «Путь Ильича» относятся к категории земель сельскохозяйственного назначения. На ТТП «Путь Ильича» проживают преимущественно лица коренных малочисленных народов Севера, ведущие традиционное природопользование и традиционный образ жизни. Приоритетными видами хозяйственной деятельности являются оленеводство, охота, рыболовство, сбор дикоросов, народные промыслы.

Землепользователи, осуществляющие иную деятельность и использующие земельные участки на основании договоров в границах ТТП «Путь Ильича» на момент их создания, сохраняют свои права на пользование данными земельными участками на условиях, оговоренных в договорах. Дальнейшее использование указанных земельных участков, а также предоставление новых земельных участков для осуществления хозяйственной деятельности производится в соответствии с законодательством и Положением о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в Ненецком автономном округе, утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 29.12.2001 № 1025.

Пользование природными ресурсами, находящимися на ТТП «Путь Ильича» гражданами и юридическими лицами для осуществления предпринимательской деятельности с предоставлением во временное пользование земельных участков, допускается по согласованию с лицами, относящимся к малочисленным народам, общинами малочисленных народов или их уполномоченными представителями, если указанная деятельность не нарушает правовой режим данных территорий.

Строительство осуществляется на долгосрочно арендованных земельных участках компании ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Хартыага». Категория земель: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения. Департаментом строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа.

Следовательно, согласование размещения проектируемых объектов с представителями традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера - СПК «Путь Ильича» не требуется.

3.8.3 Объекты культурного наследия

Согласно Федеральному закону РФ № 73-ФЗ от 25.06.2002, к объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации относятся объекты недвижимого имущества со связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

Согласно ответа Департамента внутреннего контроля и надзора НАО №ОКН-20250806-29847727114-3 от 21.08.2025 г. отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч.

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3-12

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Хартыага». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

археологического), а также сообщают, что испрашиваемый объект находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включённых в реестр, защитных зон объектов культурного наследия и границ территорий объектов археологического наследия (Приложение Е, Том 8.2).

Поскольку никакая современная методика археологического поиска не может предусмотреть полное выявление всех памятников, то при земляных работах могут быть открыты новые археологические объекты или отдельные находки, имеющие историческую ценность.

В этом случае, при их обнаружении, вступает в силу п. 4 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», согласно которой:

В случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 настоящего Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

Региональный орган охраны объектов культурного наследия, которым получено такое заявление, организует работу по определению историко-культурной ценности такого объекта в порядке, установленном законами или иными нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации, на территории которых находится обнаруженный объект культурного наследия.

3.8.4 Водно-болотные угодья НАО, включенные в перспективный список Рамсарской конвенции

Кроме существующих ООПТ на территории округа выделено 22 участка с наиболее ценными водно-болотными угодьями, играющими важнейшую роль в сохранении природного равновесия и имеющими международное значение (соответствуют критериям Рамсарской конвенции и включены в «теневой» список).

Общая продуктивность водно-болотных угодий Европейского Севера велика. Численность водоплавающих птиц здесь достигает 4,9 млн. особей (2800 особей на 100 кв. км), среди которых доминируют белолобый гусь, шилохвость и морянка. Регион находится на одном из важнейших в Арктике пролетном пути водоплавающих и околоводных птиц.

Морские побережья территории НАО низкие, прибрежная акватория мелководна. Равнину с юга на север пересекает множество рек, впадающих в Баренцево море, крупнейшая из которых – Печора. В силу наклона поверхности прибрежной полосы шельфа в устьях рек имеются палео-дельты, сохранившиеся в виде ряда полуостровов с густой сетью озер и протоков (Русский Заворот, Варандейская лапта и др.). Типы водно-болотных угодий региона достаточно разнообразны. Морские побережья заняты приморскими ситниковыми и осоковыми лайдами (ваттами) и маршами, наблюдаются обширные мелководные бухты, занятые подводными лугами, приуроченные в основном к древним и современным дельтам.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3-13

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Континентальные водно-болотные угодья региона типичны для низменных тундр – в основном это заболоченные долины рек и заозеренные равнины.

Несмотря на наличие ООПТ в НАО, вне охраны оказались многие экосистемы типичных и кустарниковых тундр, субарктических пойм с богатой орнитофауной, массовыми скоплениями водных и околоводных птиц на гнездовье, линьке и во время миграций. Антропогенные факторы вызывают деструкцию ареалов, их фрагментацию, утрату необходимых местообитаний и снижение их биологических качеств. Поэтому основной путь решения проблемы – создание системы убежищ, придание им приоритетности в общем порядке разработки мер по сохранению особо ценных водно-болотных угодий.

Основываясь на особенностях водно-болотных комплексов и размещения птиц, в перспективный список Минеевым Ю.Н. (Минеев, 1977, 1981, 1982, 1986, 1987, 1997, 2000, 2003; Редкие и нуждающиеся в охране..., 1982; Программный проект..., 1992; Beekman, Mineyev, 1995; Водно-болотные угодья России, 2000) предложено 22 водно-болотных угодий, которые соответствуют критериям Рамсарской конвенции. Этими территориями являются:

- Торна-Шойнинское междуречье п-ова Канин;
- Южное побережье Чешской губы;
- Косминская система озер;
- Акватория и лайды Колоколкиной губы;
- Пролив Сенгейский с одноименным островом;
- Полуостров Русский Заворот;
- Коровинская губа;
- Дельта реки Печоры;
- Болванская губа;
- Паханческая губа (включая о-в Песяков);
- Хайпудырская губа;
- Полуостров Медынский Заворот;
- Бассейн реки Черной;
- Бассейн реки Море-Ю;
- Вашуткинская озерная система;
- Падимейская озерная система;
- Харбейская озерная система;
- Бассейн реки Большой Роговой;
- Бассейн реки Большой Ою;
- Залив Бельковский, междуречье Бельковской-Васьяхи;
- Междуречье Лымбадаяха-Седьяха;
- Междуречье Табью-Сааяха-Сопчаю.

Водно-болотные комплексы – Вашуткины, Падимейские и Харбейские озерные системы, Хайпудырская губа и п-ов Медынский Заворот (Варандейская лапта), бассейн р. Черная и п-ов Русский Заворот включены в список территорий, важных для птиц Европы (Grimmett, Jones, 1989), из них полуострова Русский Заворот и Медынский Заворот предложены в качестве водно-болотных угодий международного значения. При объявлении новых Рамсарских водно-болотных угодий четыре угодья (Колоколкина и Коровинская губы, дельта Печоры и п-ов Русский Заворот) следует объединить в одно – комплекс дельты Печоры.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3–14

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Организация единого угодья позволит создать взаимоувязанный режим его охраны и использования.

В сущности, полную охрану водно-болотных угодий можно осуществить при условии включения их в состав ООПТ. Это необходимо не только в интересах сохранения, но и для организации постоянного мониторинга за состоянием угодий и населяющих их птиц.

Исходя из вышеизложенного, и учитывая ниже приведённые критерии и классификацию водно-болотных угодий, соответствующих Рамсарской конвенции, можно сделать вывод, что территория района работ не входит в перспективный список водно-болотных угодий НАО и не соответствует критериям вышеуказанной конвенции.

Критерий 1: Водно-болотное угодье может считаться имеющим международное значение, если оно является примером эталонного, редкого или уникального для соответствующего биогеографического региона типа водно-болотных экосистем и находится в естественном или близком к естественному состоянию.

Группа Б. Водно-болотные угодья, имеющие международное значение для сохранения биологического разнообразия.

Специальные критерии по видам и экологическим сообществам:

Критерий 2: Водно-болотное угодье может считаться имеющим международное значение, если оно поддерживает существование уязвимых или находящихся под угрозой исчезновения видов или сообществ.

Критерий 3: Водно-болотное угодье может считаться имеющим международное значение, если оно обеспечивает существование популяций растений и/или животных, имеющих большое значение для поддержания биологического разнообразия соответствующего биогеографического региона.

Критерий 4: Водно-болотное угодье может считаться имеющим международное значение, если оно является местом обитания видов растений и/или животных на критической стадии их биологического цикла, или обеспечивает убежище при неблагоприятных условиях.

Специальные критерии по водным птицам:

Критерий 5: Водно-болотное угодье может считаться имеющим международное значение, если оно регулярно поддерживает существование не менее 20000 водных птиц.

Критерий 6: Водно-болотное угодье может считаться имеющим международное значение, если оно регулярно поддерживает существование 1% особей в популяции какого-либо вида или подвида водных птиц.

Специальные критерии по рыбам:

Критерий 7: Водно-болотное угодье следует считать имеющим международное значение, если оно обеспечивает существование значительного числа представителей местных подвидов, видов или семейств рыб, отдельных стадий их биологического цикла, взаимодействия видов, и/или популяций, которые являются индикаторами экологической и/или экономической ценности водно-болотного угодья, и тем самым вносит вклад в биологическое разнообразие планеты.

Критерий 8: Водно-болотное угодье следует считать имеющим международное значение, если оно является важным источником пищи для рыб, нерестилищем, рыбопитомником и/или лежит на миграционном пути, от которого зависят популяции рыб либо внутри водно-болотного угодья, либо вне его.

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3-15

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

3.8.5 Классификация водно-болотных угодий (ВБУ), принятая 6-й Конференцией Сторон Рамсарской конвенции (применительно к ВБУ Ненецкого автономного округа)

Морские/Прибрежные ВБУ:

- А - постоянные морские мелководья менее 6 м глубиной при отливе, в том числе морские бухты и проливы
- В - морские сублиторальные банки/отмели
- D - каменистые морские побережья, в том числе каменистые прибрежные острова и клифы
- Е - песчаные, ракушечные и галечные побережья, включая песчаные бары, косы и системы дюн
- F - эстуарии: постоянные воды эстуариев и дельт
- G - литоральные грязи, пески и засоленные поверхности
- Н - литоральные марши, в том числе соленые морские болота, соленые луга, солончаки, приморские солоноватые и пресные болота
- J - приморские солоноватые/соленые лагуны
- К - приморские пресноводные лагуны, включая дельтовые лагуны
- Континентальные ВБУ
- L - постоянные внутренние дельты
- М - постоянные реки, потоки, ручьи; включая водопады
- постоянные пресноводные озера (площадью свыше 8 га); включая большие старицы
- Tr - постоянные пресноводные болота/мелкие водоемы; пруды (менее 8 га), болота на бедных органикой почвах, с полупогруженной растительностью, обводненные большую часть вегетационного периода
- Vt - тундровые ВБУ, включая временные водоемы, возникающие от таяния снегов
- W - кустарниковые ВБУ на бедных органикой почвах
- Y - пресноводные источники
- Zg - геотермальные ВБУ
- Zk(b) - карстовые системы, пещеры (континентальные).

Согласно информации, полученной из Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 14.08.2025 г. №15-61/15404-ОГ территория проектирования не находится в границах водно-болотных угодий международного значения (Приложение Д, Том 8.2).

Ближайшее водно-болотное угодье «Нижнее Двубоье» находится в 419 км юго-восточнее от участка работ.

3.8.6 Ключевые орнитологические территории

Ключевые орнитологические территории (КОТР) — это территории, имеющие важнейшее значение для птиц в качестве мест гнездования, линьки, зимовки и остановок на пролёте.

К ключевым орнитологическим территориям относятся:

- места обитания видов, находящихся под глобальной угрозой исчезновения;
- места с относительно высокой численностью редких и уязвимых видов (подвидов, популяций), в том числе занесенных в Красный список МСОП и Красную книгу РФ;

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3-16

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- места обитания значительного количества эндемичных видов, а также видов, распространение которых ограничено одним биомом;
- места формирования крупных гнездовых, зимовочных, линных и пролётных скоплений птиц.

Ключевые орнитологические территории в районе работ показаны на рисунке (Рисунок 3.2).

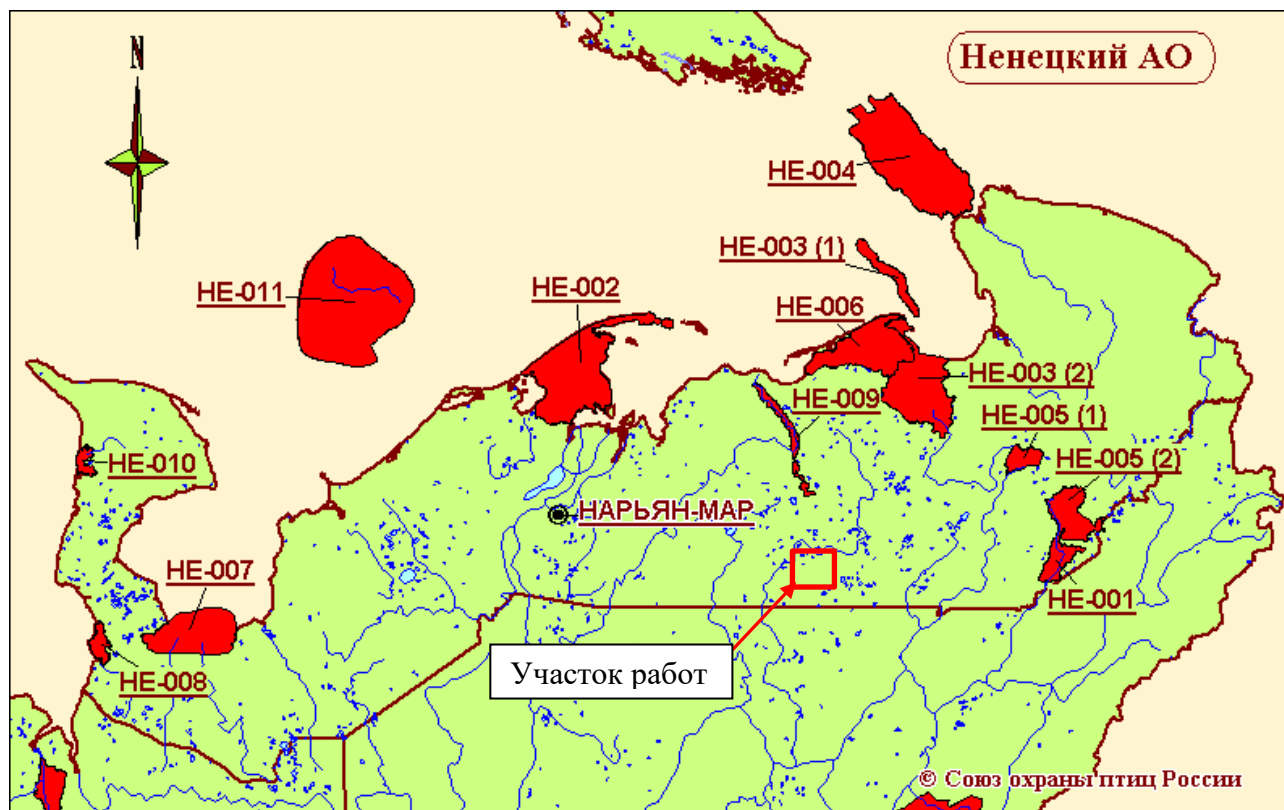


Рисунок 3.2 – КОТР Ненецкого автономного округа

Условные обозначения к рисунку (Рисунок 3.2):

- НЕ-001 - Среднее течение р. Большая Роговая
- НЕ-002 - Русский Заворот и восток Малоземельской тундры
- НЕ-003 - Хайпудырская губа, о-ва Бол. и Мал. Зеленцы, Долгий, Матвеев
- НЕ-004 - Остров Вайгач
- НЕ-005 - Вашуткины, Падимейские и Харбейские озера
- НЕ-006 - Варандейская Лапта
- НЕ-007 - Южное побережье Чешской губы
- НЕ-008 - Полуостров Канин (междуречье рек Яжмы и Несь)
- НЕ-009 - Бассейн реки Черная
- НЕ-010 - Междуречье рр. Торны и Шойны

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3-17

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Согласно сведениям, полученным с официального сайта Союза охраны птиц <https://huntmap.ru/kljuchevye-ornitologicheskie-territorii-rossii/> и сайта Ключевые орнитологические территории России | КОТР <https://котр.рф> ключевые орнитологические территории в районе работ, отсутствуют.

Ближайший КОТР НЕ-009 «Бассейн реки Черная» расположен в 72 км севернее от участка работ.

3.8.7 Природные лечебные ресурсы, лечебно-оздоровительные местности и курорты

Администрации Заполярного района НАО №01-31-3308/25-0-1 от 11.08.2025 г. сообщает, что на территории участка района работ отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты местного значения, их зоны санитарной (горно-санитарной) охраны, а также природно-лечебные ресурсы, находящиеся в муниципальной собственности (Приложение Д, Том 8.2).

Согласно информации, полученной из Департамента здравоохранения, труда и социальной защиты НАО от 05.08.2025 г. №10798, на территории участка района работ отсутствуют лечебно-оздоровительные местности, курорты местного, регионального, федерального значения, округа санитарной (горно-санитарной) охраны территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов, участки морского водопользования, используемых для рекреационного, лечебно-оздоровительного, хозяйственно-питьевого и культурно-бытового морского водопользования населения, зоны санитарной охраны участков морского водопользования и полос суши, прилегающих к участкам морского водопользования. (Приложение Д, Том 8.2).

Прочие ограничения

Администрации Заполярного района НАО №01-31-3308/25-0-1 от 11.08.2025 г. (Приложение Д, Том 8.2) сообщает, что на территории района работ отсутствуют:

- межпоселенческие места захоронения (кладбища) Заполярного района, их санитарно-защитные зоны, здания и сооружения похоронного назначения, находящиеся в муниципальной собственности;
- лесные участки, находящиеся в муниципальной собственности (обследование территории работ на предмет наличия на ней иных зеленых насаждений Администрацией не проводилось);
- санитарно-защитные зоны и санитарные разрывы производственных объектов, находящиеся в муниципальной собственности;
- решения о создании лесопарковых зеленых поясов или зон, об отнесении лесов к защитным и резервным лесам, о предоставлении водных объектов в пользование для выпуска сточных вод (водные объекты, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют);
- обращения от операторов или застройщиков аэродромов о выдаче заключений на проекты приаэродромных территорий, предусмотренных утвержденным порядком (Постановление Правительства РФ от 02.12.2017 №1460).

3.9 Социально-экономическая обстановка

В административном отношении район работ находится в МР «Заполярный район» Ненецкого автономного округа. Информация приведена по данным, опубликованным на

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3-18

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

официальных сайтах администраций МР «Заполярный район», Ненецкого автономного округа, а также согласно сведениям Департамента здравоохранения, труда и социальной защиты населения Ненецкого автономного округа.

Единственный в Ненецком автономном округе (далее – НАО) муниципальный район образован в феврале 2005 года в рамках реформы местного самоуправления в России. Полное наименование – муниципальное образование «Муниципальный район «Заполярный район». Административный центр – п. Искателей, расположенный в непосредственной близости от окружной столицы, получил статус районного центра в декабре 2008 года.

Площадь района – около 170 тыс. км². Район занимает всю территорию Ненецкого округа, за исключением земель городского округа «город Нарьян-Мар». В состав района входят межселенные территории и 19 муниципальных образований-поселений, в том числе 1 городское и 18 сельских.

Общая численность населения НАО в среднем за 2023 г. составляет 41383. человек, из них городское население составляет 74,23 %. Плотность населения 0,23 чел./км² (2023 г.).

Динамика основных показателей в НАО показана в таблице (Таблица 3.3).

Таблица 3.3 – Динамика основных показателей в НАО

Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Численность постоянного населения на конец года, тыс. человек	44,0	43,8	44,1	41,4	41,4	41,4
Коэффициент рождаемости, на 1 000 человек населения	14,1	13,3	13,5	12,3	11,6	12,2
Коэффициент смертности, на 1 000 человек населения	9,0	8,6	10,1	11,9	10,7	10,4
Коэффициент естественного прироста (убыли) населения, на 1 000 человек населения	5,1	4,7	3,4	0,4	0,9	1,8
Миграционный прирост (убыль) населения, человек	-392	77	129	136	-81	-
Объем валового регионального продукта (в процентах к предыдущему году)	92,5	99,6	85,6	99,7	-	104,6
Объем инвестиций в основной капитал, млн. рублей	91 041	97 035	89 613	77 772	-	-
Объем ввода жилья, тыс. кв.м.	18,5	18,9	17,0	17,8	35,7	21,7
Индекс промышленного производства, % к предыдущему году	96,5	98,9	88,9	102,6	-	93,6
Объем продукции сельского хозяйства, млн. рублей	830,3	935,6	775,5	1276,0	1486,7	1567,7
Среднемесячная начисленная заработная плата работников организаций, рублей	82 786	88 027	92 237	95 705	103091	111811
Средний размер назначенных пенсий, рублей	21 661	22 714	23854	25517	-	-

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								3–19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Величина прожиточного минимума в среднем на душу населения, рублей	20 488	19 993	21 848	22 219	25149	26817
Общая численность безработных (по методологии МОТ), тыс. человек	1,8	1,8	1,9	1,6	-	-
Индекс потребительских цен, % (декабрь к декабрю предыдущего года)	101,8	104,1	103,4	103,7	101,8	104,6
Стоимость условного (минимального) набора продуктов питания, на конец периода, рублей, в расчете на месяц	6 155,7	6 433,7	6 602,9	7 141,7	6 155,7	-
Оборот розничной торговли, млн. рублей	9 698,8	9 831,1	10009,6	10473,6	9 698,8	-

В социально-экономическом развитии НАО определяющим является минерально-сырьевой комплекс. В общем объеме промышленной продукции, вырабатываемой в округе, более 90 % составляет продукция нефтедобывающего комплекса.

Отличительными особенностями округа являются: высокая степень изученности нефтегазовых площадей, их достаточно компактное размещение.

На территории Ненецкого автономного округа осуществляют свою деятельность 1120 предприятий и организаций.

В структуре промышленного производства Ненецкого автономного округа 98,5 % занимает топливная промышленность. На землях МО «Заполярный район» расположены нефтяные и газовые месторождения. Проложена сеть трубопроводов для транспортировки углеводородного сырья в пределах и за пределы региона.

Крупнейшими нефтедобывающими компаниями являются ОАО «Роснефть», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ООО «Компания Полярное Сияние», ООО «Нарьян-Марнефтегаз».

Структура агропромышленного комплекса округа представлена сельскохозяйственными, рыбодобывающими, перерабатывающими предприятиями, общинами и частными хозяйствами. Производством сельскохозяйственной продукции занимаются 25 хозяйств с различной формой собственности, 38 крестьянско-фермерских хозяйств и 192 личных подсобных хозяйства. В сельскохозяйственной отрасли занято около 3 тысяч человек, из них 2 тысячи – представители коренных малочисленных народов Севера.

Представители коренного населения ведут кочевой и оседлый образ жизни. Основной сферой деятельности ненцев являются традиционные отрасли хозяйства – оленеводство, охотный промысел и рыболовство.

Сеть образовательных учреждений в МО «Заполярный район» насчитывает 31 общеобразовательное учреждение и 27 дошкольных общеобразовательных учреждений. Обеспеченность учреждениями культурно-досугового типа составила 26 единиц.

В Ненецком округе имеется развитая сеть государственных и муниципальных учреждений культуры, доступных всем слоям населения. Библиотечное обслуживание населения осуществляют 35 библиотек, из них 33 на селе. Музейная сеть включает в себя 2 государственных музея и 14 муниципальных, общественных и корпоративных музейных учреждений.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3-20

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

В округе работают 2 детские школы искусств, где открыты отделения: фортепиано, струнно-народное, народное, оркестровое, духовых инструментов и художественное отделения.

Система здравоохранения региона представлена 4 государственными бюджетными учреждениями здравоохранения, в том числе 39 структурных подразделений: 6 амбулаторий, 5 участковых больниц, 3 ФАПа и 25 фельдшерских здравпунктов. При этом 5 медицинских организаций (амбулатории и участковые больницы, включая ФАПы) расположены в труднодоступных 3 сельских населенных пунктах, при отсутствии автодорожного сообщения между поселениями. Особенностью сети медицинских учреждений региона является отсутствие на территории Ненецкого автономного округа учреждений здравоохранения, оказывающих специализированную медицинскую помощь, в том числе высокотехнологичную медицинскую помощь.

В ходе проведения анализа причин смертности в Ненецком автономном округе за последние 5 лет отмечается повышение общей смертности населения. За эти годы отмечается волнообразная динамика изменения показателей смертности, при этом самое низкое значение зарегистрировано в 2019 году.

В 2020 году в Ненецком автономном округе было зарегистрировано 52170 случаев заболеваний. В 2019 году было зарегистрировано 60952 случаев заболеваний. В течение последних 3 лет наблюдается снижение общей заболеваемости в регионе.

В целях повышения доступности медицинской помощи, повышения уровня лечебно-профилактической и консультативно-диагностической помощи коренным малочисленным народам, проживающим на территории Ненецкого автономного округа и ведущим традиционный образ жизни, а также населению отдаленных сельских поселений, медицинскими организациями округа используется выездная форма работы.

Выездная форма работы по оказанию медицинской помощи сельскому населению осуществляется, в соответствии с утвержденным планом-графиком на текущий год, передвижными отрядами ГБУЗ НАО «Центральная районная поликлиника Заполярного района НАО»: медицинским и флюорографическим передвижным отрядом, а также выездной бригадой ГБУЗ НАО «Ненецкая окружная стоматологическая поликлиника». В состав передвижного медицинского отряда входят следующие специалисты: врач-хирург, врач акушер-гинеколог, врач отоларинголог, врач офтальмолог, врач невролог, врач-эндокринолог, врач функциональной диагностики, врач психиатр-нарколог, зубной врач. Выездная работа организована таким образом, что в населенные пункты на 4-5 дней выезжает 1 - 2 специалиста на рейсовом авиатранспорте.

В округе ежегодно реализуется медико-социальный проект «Красный чум». Финансирование Проекта осуществляется за счет финансовых средств окружного бюджета и нефтяных компаний. Проект «Красный чум» стал реализовываться по инициативе общественного движения «Ассоциация ненецкого народа «Ясавэй» при поддержке ОАО «ЛУКОЙЛ» в 2002 году, в 2005 – продолжен, а в 2008 году получил долгосрочный ежегодный плановый характер и пополнился партнерами.

Целями проекта являются обеспечение доступности медицинской помощи кочевого населения в труднодоступных регионах Заполярья, обследование и лечение оленеводов и их семей, проведение профилактической работы, обучение чумработниц методам оказания первой медицинской помощи и правилам пользования медицинскими аптечками, обеспечение оленеводческих бригад медикаментами.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3-21

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Ненецкий автономный округ является регионом с высокой паразитарной заболеваемостью, превышающей средне-федеральные показатели в 2 раза. Ведущее место среди гельминтозов, регистрирующихся в округе, занимает дифиллоботриоз, уровень заболеваемости которым превышает среднестатистические показатели по России в 15 раз. Основной причиной заражения населения дифиллоботриозом является широко распространенная привычка населения употреблять в пищу сырую или не прошедшую должным образом термическую обработку рыбу.

Территория Большеземельской тундры, в том числе изучаемая территория, эндемична по заболеванию природно-очаговым заболеванием - туляремией. Основным источником заболевания для тундрового очага являются лемминги, для пойменного очага, находящегося в пойме р. Печора – водяная крыса, ондатра и др. грызуны. Большую роль в передаче инфекции играют комары, слепни и др. летающие кровососущие насекомые. Фактором передачи заболевания туляремией также может послужить употребление для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд (умывание) воды из открытых не проточных водоемов. Основной мерой профилактики туляремии среди населения, в первую очередь работающих в полевых условиях, является проведение иммунизации населения туляремийной вакциной 1 раз в 5 лет и обеспечение населения доброкачественной питьевой водой.

Вся территория округа, включая изучаемую территорию, является неблагополучной по заболеванию бешенством диких и домашних животных. Ежегодно случаи бешенства регистрируются среди песцов, лис, волков, а также северных оленей в оленеводческих хозяйствах.

По уточненным данным на территории НАО имеется 3 неблагополучных по сибирской язве населенных пункта (д. Лабожское, д. Пылевец, д. Щелино), где последние случаи заболевания животных сибирской язвой были зарегистрированы в 1927-1934 гг., и 26 сибиреязвенных захоронений. Сибиреязвенные захоронения не имеют четких границ, поэтому не отнесены к скотомогильникам и не отмечены на ситуационных планах. Сибиреязвенные захоронения могут находиться в районе истока р. Колва (район оз. Ямбото), по р. Юньяха, и в районе оз. Порчты.

Скотомогильники и биотермические ямы

Наличия на проектируемом участке скотомогильников, биотермических ям, в пределах участка и прилегающей к нему зоне в радиусе 1000 метров в Департаменте ВКН НАО не зарегистрировано, согласно письма № 3148 от 08.08.2025 г. (Приложение Ж, Том 8.2).

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3-22

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

4 Анализ прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду и их последствий

4.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух

Строительство и эксплуатация проектируемых объектов несмотря на применение современной техники и технологии, в той или иной степени будут сопровождаться загрязнением окружающей среды веществами различной опасности.

На основании анализа проектируемых технологических процессов, объектов и сооружений, в настоящем разделе определены источники и виды воздействия процессов строительства и эксплуатации проектируемых объектов на атмосферный воздух.

4.1.1 Оценка воздействия в период строительства

Поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух происходит в процессе проведения строительных работ, при которых выполняются технологические операции, сопровождающиеся выделением в атмосферу загрязняющих веществ.

Производство всех видов работ производится в соответствии с ППР.

Основными источниками загрязнения атмосферы при строительстве проектируемых объектов являются:

- автомобильный транспорт при перевозке грунта, строительных материалов, труб, техники, горюче-смазочных веществ, работников, выполняющих строительно-монтажные работы и вспомогательного персонала;
- дорожно-строительная техника, применяемая для планировки участков и проведения земляных работ, монтажа конструкций и т.д.;
- заправка агрегатов моторными топливами;
- сварочные работы и резка металла;
- покрасочные работы;
- работа ДЭС, компрессора, передвижных сварочных постов;
- земляные работы.

Потребность в основных строительных машинах, механизмах и автотранспорте по площадкам определена на весь период строительства в соответствии с данными раздела организации строительства (ПОС), исходя из принятых методов производства работ, а также на основании объемов основных строительно-монтажных работ, среднегодовой производительности машин и механизмов.

Максимально разовый выброс загрязняющих веществ определяется с учетом фактора одновременности выполняемых работ.

Работа строительной техники, механизмов и автотранспорта

При производстве земляных работ, организации строительной площадки и других процессов используют бульдозеры, самосвалы, экскаваторы, автотранспорт, прочие машины и механизмы. Для сварочно-монтажных и изоляционно-укладочных работ применяют сварочные агрегаты, автокраны, трубоукладчики и т.д.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

В период строительных работ автотранспорт осуществляет перевозку технологического оборудования, строительных грузов, рабочих и др.

В качестве топлива для машин и механизмов в основном используют дизельное топливо, которое доставляется к месту работы топливозаправщиками.

При работе строительной техники и автотранспорта с отработавшими газами двигателей внутреннего сгорания в атмосферу поступают следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, сажа и углеводороды (бензин и керосин).

Расчет валовых выбросов при работе строительной техники, транспортных средств выполнен по «Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом), М., 1998 г. и по «Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), 1998 г., которые реализованы в программе «АТП-Эколог» фирмы «Интеграл» с учетом рекомендаций «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», С-Пб, 2012 г.

Следует отметить, что при фактическом производстве работ типы и марки оборудования, транспортной и строительной техники могут отличаться от принятых в проекте, т.к. подрядчик может располагать другими типами аналогичной техники.

Работа дизельных электростанций (ДЭС), компрессора и сварочных агрегатов

Электроснабжение территории строительства осуществляется от передвижной электростанции (ДЭС). Для выполнения сварочных работ используются сварочные агрегаты, работающие на дизельном приводе. Для работы пневмоинструмента и проведения пневматических испытаний применяются компрессоры. При работе ДЭС, сварочных агрегатов, компрессоров выделяются загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, углерод (сажа), серы диоксид, углерода оксид, бенз(а)пирен, формальдегид, керосин. Выделенные загрязняющие вещества выбрасываются в атмосферный воздух через организованные источники - выхлопные трубы.

Расчет выбросов от ДЭС, компрессоров и передвижных сварочных агрегатов проводился по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», С-Пб, 2001 г, которая реализована в программе «Дизель» фирмы «Интеграл».

Заправка топливом строительной техники и автотранспорта

Заправка строительной техники и автотранспорта с помощью топливозаправщиков осуществляется на специально оборудованных площадках. Слив топлива в баки спецтехники производится заправочным рукавом с помощью насоса, установленного на автозаправщике. Большинство машин и механизмов работает на дизельном топливе. В процессе заправки топливных баков строительной техники и автомобилей происходит выделение в атмосферу паров нефтепродуктов. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при заполнении топливных баков строительной техники и автотранспортных средств, работающих на площадках, рассчитаны по «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от резервуаров», С-Пб, 1997 г. и Дополнений к ним 1999 г. Данная методика реализована в программе «АЗС-Эколог» фирмы «Интеграл».

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Сварочные работы и резка металла

В период строительных работ источниками загрязнения атмосферы также являются выбросы загрязняющих веществ от работ, происходящих при сварке трубопроводов, соединительных деталей, а также от резки труб и обрезки дефектных кромок стыков.

Сварка и резка производится непосредственно на площадках строительных работ. Для сварки используются соответствующие электроды. В состав основных загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при сварочных работах и резке металла на площадке, а также плазменной резке, входят: оксид железа, марганец и его соединения, пыль неорганическая (70 – 20 % SiO₂), оксид углерода, фтористые соединения, фториды плохо растворимые, оксиды азота.

При сварочных работах и резке металла выбросы загрязняющих веществ в атмосферу определялись по «Методике расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)» (утверждена приказом Госкомэкологии от 14.04.1997 № 158) и рассчитывались по программе «Сварка» фирмы «Интеграл».

Земляные работы

При производстве земляных работ (разработке траншей, обратной засыпки траншей, отсыпки и устройстве насыпей) выполняется перемещение грунта и обратная засыпка. В процессе проведения земляных работ в атмосферу выделяется пыль неорганическая 70-20 SiO₂.

Расчет выбросов пыли при доставке и разработке грунта, выемо-погрузочных работах производился в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.

Нанесение лакокрасочных материалов

Для нанесения эмали, краски, грунтовки на металлические конструкции для защиты от коррозии используются пневмораспылители лакокрасочных материалов. В период проведения лакокрасочных работ в атмосферу поступают пары растворителей и аэрозоль краски. При покрасочных работах на наземных объектах расчет выбросов в атмосферу проводился по «Методике расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)» (утверждена приказом Госкомэкологии от 12.11.1997 № 497) и выбросы рассчитывались по программе «Лакокраска», фирмы «Интеграл».

Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу определено расчетным путем по методикам, согласованным и утвержденным в соответствии с «Перечнем методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками» Минприроды России, 2026 г.

Расчет количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства приведен в Приложении А (Том 8.2).

Значения предельно допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочных безопасных уровней воздействия (ОБУВ) принимались согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4–3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

факторов среды обитания», утвержденные Главным государственным санитарным врачом РФ (Постановление № 2 от 28 января 2021 г.).

Количество выбросов загрязняющих веществ за весь период проведения строительных работ включает работу автотранспорта и строительных механизмов, работу ДЭС, заправку техники ГСМ, земляные, сварочные, покрасочные работы и приводится в таблице 4.1.

Таблица 4.1 Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух за весь период строительных работ

Наименование вещества	Код	Класс опасности	ПДК _{м.р.} (ОБУВ), мг/м ³	Всего за период строительства, т/период
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0123	3	0,04 (ПДК _{сс})	0,011709
Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0143	2	0,01	0,000905
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301	3	0,2	1,110937
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304	3	0,4	0,180509
Углерод (Пигмент черный)	0328	3	0,15	0,155860
Сера диоксид	0330	3	0,5	0,140178
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	2	0,008	0,000005
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337	4	5,0	1,145983
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0342	2	0,02	0,000768
Фториды неорганические плохо растворимые	0344	2	0,2	0,000826
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616	3	0,2	0,085951
Метилбензол (Фенилметан)	0621	3	0,6	0,152319
Бенз(а)пирен	0703	1	0,000001 (ПДК _{сс})	0,000001
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	1042	3	0,1	0,007237
Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	1061	4	5,0	0,003618

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								4—4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наименование вещества	Код	Класс опасности	ПДК _{м.р.} (ОБУВ), мг/м ³	Всего за период строительства, т/период
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	1210	4	0,1	0,102858
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1325	2	0,05	0,009795
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	1401	4	0,35	0,111008
Циклогексанон	1411	3	0,04	0,045358
Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	2704	4	5,0	0,004116
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732	-	1,2 (ОБУВ)	0,404047
Масло минеральное нефтяное	2735	-	0,05 (ОБУВ)	0,000004
Уайт-спирит	2752	-	1,0 (ОБУВ)	0,048015
Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	2754	4	1,0	0,001822
Взвешенные вещества	2902	3	0,5	0,161028
Пыль неорганическая 70-20 % SiO ₂	2908	3	0,3	0,000495
Итого				3,885352

Вещества, входящие в состав выбросов в период строительства проектируемых объектов, при совместном присутствии в атмосфере образуют следующие группы суммации: группа неполной суммации № 6204 «диоксид азота + диоксид серы»; группа неполной суммации № 6205 «диоксид серы + фтористый водород», группы суммации № 6035 «сероводород + формальдегид», № 6043 «диоксид серы + сероводород», № 6053 «фтористый водород + плохо растворимые соли фтора.

При попадании в атмосферу все выше перечисленные химические вещества в обычных природных условиях не претерпевают превращений, приводящих к увеличению их токсичности, и не образуют новых более токсичных соединений.

4.1.1.1 Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ в период строительства сооружений

Прогнозная оценка влияния выбросов загрязняющих веществ при проведении строительных работ на атмосферный воздух выполнена на основании расчетов рассеивания

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								4-5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы с использованием программного комплекса УПРЗА «Эколог», реализующего «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденные приказом Минприроды России № 273 от 06.06.2017 г. и дополнительного расчетного блока «Средние».

Программа осуществляет многовариантный расчет концентраций в расчетных точках при различных скоростях и направлениях ветра. Подбор скоростей ветра производится автоматически по специальному алгоритму, заложенному в программу. Алгоритм осуществляет оптимальный перебор скоростей ветра (0,5 м/с до u^*) и гарантирует наиболее точный подбор опасной скорости ветра с учетом различных специфических случаев. В программе автоматически определяются максимальные концентрации загрязняющих веществ и расстояния, при которых они возможны.

По загрязняющим веществам (ЗВ), для которых установлены значения максимальных разовых, среднесуточных и среднегодовых ПДК, расчетные концентрации сопоставляются с ПДК, относящимися к тому же времени осреднения. Для ЗВ, по которым среднегодовые ПДК не установлены, расчетные максимальные разовые концентрации сопоставляются с максимальными разовыми ПДК, а расчетные среднегодовые концентрации сопоставляются со среднесуточными ПДК. Для ЗВ, по которым установлены только среднесуточные ПДК, проводится только расчет среднегодовых концентраций, которые сопоставляются со среднесуточными ПДК.

Таким образом, рассчитаны максимальные разовые концентрации и осредненные концентрации, используя ПДК с соответствующим временем осреднения.

Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства приведена в Приложении А (Том 8.2).

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства проектируемых сооружений представлены в Приложении Б (Том 8.2).

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в период строительства проводились с учетом кратковременности и неодновременности проведения технологических операций.

В расчетах рассеивания рассматривался локальный участок строительства, имеющий на данный период максимальный набор работы строительных механизмов: работа дизельного привода сварочного агрегата, ДЭС, работа автотранспорта и спецтехники, земляные работы, покрасочные работы, заправка техники ГСМ, сварочные работы.

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства:

Источник № 5501 – выхлопная труба сварочного агрегата (дизельный привод);

Источник № 5502 – выхлопная труба ДЭС;

Источник № 6501 – ДВС автотранспорта и спецтехники;

Источник № 6502 – сварочный пост;

Источник № 6503 – строительные работы (покрасочные работы, заправка техники ГСМ, земляные работы).

Для определения суммарного уровня загрязнения атмосферного воздуха в период строительства проектируемых сооружений был выполнен комплексный расчет рассеивания с учетом источников выбросов в период строительства, существующих источников куста скважин ЕР-1, имеющих аналогичные ингредиенты, а также с учетом фона.

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4–6

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

В качестве расчетной площадки задавался условный прямоугольник со сторонами 2900 х 2500 м, с шагом 50 м по оси Х и У. Координаты площадки: $X_1 = -1200$ м, $Y_{1,2} = 500$ м, $X_2 = 1700$ м, ширина площадки 2500 м.

В расчет дополнительно задавались точки на границе санитарно-защитной зоны куста скважин ЕР-1 (300 м):

- т. 1 $X = 642,5$ м, $Y = 1274,0$ м (граница СЗЗ куста ЕР-1);
- т. 2 $X = 1023,5$ м, $Y = 1127,0$ м (граница СЗЗ куста ЕР-1);
- т. 3 $X = 1138,0$ м, $Y = 736,5$ м (граница СЗЗ куста ЕР-1);
- т. 4 $X = 966,5$ м, $Y = 333,5$ м (граница СЗЗ куста ЕР-1);
- т. 5 $X = 616,0$ м, $Y = 104,0$ м (граница СЗЗ куста ЕР-1);
- т. 6 $X = 292,5$ м, $Y = 315,0$ м (граница СЗЗ куста ЕР-1);
- т. 7 $X = 178,5$ м, $Y = 732,0$ м (граница СЗЗ куста ЕР-1);
- т. 8 $X = 285,0$ м, $Y = 1123,5$ м (граница СЗЗ куста ЕР-1),

и на границе ближайшего вахтового поселка Лукойл, расположенного на расстоянии 1800 м:

- т. 9 $X = -871,5$ м, $Y = -366,5$ м.

Результаты комплексного расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в период строительства проектируемых объектов представлены в таблице 4.2.

Таблица 4.2 Результаты комплексного расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в период строительства проектируемых объектов

Наименование вещества	Код	Расчетная максимальная приземная концентрация ЗВ, доли ПДК _{м.р.}	
		на границе СЗЗ куста скважин ЕР-1	на границе ближайшего вахтового поселка Лукойл
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0123	0,000111	0,00000451
Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0143	0,00671	0,000821
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301	0,79 (в т. ч. фон 0,21)	0,29 (в т. ч. фон 0,21)
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304	0,11 (в т. ч. фон 0,07)	0,07 (в т. ч. фон 0,07)
Углерод (Пигмент черный)	0328	0,27	0,05
Сера диоксид	0330	0,1 (в т. ч. фон 0,04)	0,05 (в т. ч. фон 0,04)
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	0,36 (в т. ч. фон 0,25)	0,27 (в т. ч. фон 0,25)
Углерода оксид	0337	0,33 (в т. ч. фон 0,24)	0,26 (в т. ч. фон 0,24)

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								4—7
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наименование вещества	Код	Расчетная максимальная приземная концентрация ЗВ, доли ПДК _{м.р.}	
		на границе СЗЗ куста скважин ЕР-1	на границе ближайшего вахтового поселка Лукойл
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0342	0,00286	0,00035
Фториды неорганические плохо растворимые	0344	0,000308	0,0000377
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616	0,12	0,01
Метилбензол (Фенилметан)	0621	0,03	0,00284
Бенз(а)пирен	0703	0,000613	0,0000707
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	1042	0,07	0,0068
Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	1061	0,000707	0,000068
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	1210	0,18	0,02
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1325	0,02	0,00285
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	1401	0,03	0,00287
Циклогексанон	1411	0,14	0,01
Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	2704	0,00263	0,00035
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732	0,04	0,00484
Масло минеральное нефтяное	2735	0,000829	0,0000798
Уайт-спирит	2752	0,01	0,00119
Алканы С12-19 (в пересчете на С)	2754	0,01	0,00109
Взвешенные вещества	2902	0,06	0,00599
Пыль неорганическая 70-20 % SiO ₂	2908	0,000814	0,0000807

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								4—8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наименование вещества	Код	Расчетная максимальная приземная концентрация ЗВ, доли ПДК _{м.р.}	
		на границе СЗЗ куста скважин ЕР-1	на границе ближайшего вахтового поселка Лукойл
Группа суммации «сероводород + формальдегид»	6035	0,09	0,02
Группа суммации «серы диоксид и сероводород»	6043	0,44 (в т. ч. фон 0,29)	0,32 (в т. ч. фон 0,29)
Группа суммации «фтористый водород + плохо растворимые соли фтора»	6053	0,00317	0,000388
Группа неполной суммации «азота диоксид + серы диоксид»	6204	0,54 (в т. ч. фон 0,16)	0,21 (в т. ч. фон 0,16)
Группа неполной суммации «серы диоксид + фтористый водород»	6205	0,04	0,00753

Анализ проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства проектируемых сооружений показал, что максимальные расчетные приземные концентрации на границе СЗЗ и на границе вахтового поселка с учетом фоновое загрязнение не превышают 1 ПДК_{м.р.} ни по одному ингредиенту и группе суммации, т.о. не превышают санитарно-гигиенических нормативов для населенных мест.

Наибольшие концентрации с учетом фоновое загрязнение на границе СЗЗ наблюдаются по диоксиду азота и составляют 0,79 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,21 ПДК_{м.р.}), по оксиду углерода - 0,33 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,24 ПДК_{м.р.}), по оксиду азота - 0,11 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,07 ПДК_{м.р.}), по сероводороду - 0,36 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,25 ПДК_{м.р.}), по группе суммации № 6204 - 0,54 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,16 ПДК_{м.р.}) по циклогексанону - 0,14 ПДК_{м.р.}, по бутилацетату – 0,18 ПДК_{м.р.}, по ксилолу – 0,12 ПДК_{м.р.}, по группе суммации № 6043 - 0,44 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,29 ПДК_{м.р.}). По остальным ингредиентам максимальные приземные концентрации не превышают 0,1 ПДК_{м.р.}.

Наибольшие концентрации с учетом фоновое загрязнение на границе вахтового поселка Лукойл наблюдаются по группе суммации № 6043 и составляют 0,32 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,29 ПДК_{м.р.}), по диоксиду азота - 0,29 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,21 ПДК_{м.р.}), по оксиду углерода - 0,26 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,24 ПДК_{м.р.}), по сероводороду - 0,27 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,25 ПДК_{м.р.}), по группе суммации 6204 - 0,21 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,16 ПДК_{м.р.}). По остальным ингредиентам максимальные приземные концентрации не превышают 0,1 ПДК_{м.р.}.

Зона влияния (собственное загрязнение до 0,05 ПДК_{м.р.}) в период строительства проектируемых объектов определялась по диоксиду азота, как имеющему наибольшую дальность распространения и составляет 2160 м от границы земельного участка куста скважин ЕР-1.

Для ингредиентов: железа оксид и бенз(а)пирен рассчитаны осреднённые концентрации, используя ПДК с соответствующим временем осреднения.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4–9

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Анализ расчетов рассеивания, проведенного по ПДК_{с.с.} показал, что максимальные осредненные концентрации на границе СЗЗ и на границе вахтового поселка для данных веществ менее 0,01 ПДК_{с.с.}.

Ближайший существующий вахтовый поселок, в котором предусмотрено пребывание работающих по вахтовому методу находится на расстоянии 1,8 км от куста ЕР-1 и строительные работы на территории куста скважин ЕР-1 не окажут влияние на загрязнение атмосферы на территории существующего вахтового поселка.

Время воздействия на атмосферный воздух строящимися объектами ограничено сроками проведения строительных работ. Таким образом, строительство проектируемых объектов не приведет к существенному ухудшению состояния атмосферного воздуха в рассматриваемом районе.

Программные распечатки расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в период строительства приводятся в Приложении В (Том 8.2).

4.1.2 Оценка воздействия в период эксплуатации

Производственная программа «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14 и Е1-25 (Очередь 4С)» предусматривает возможность расширения куста скважин ЕР-1: обустройство новой добывающей скважины Е1-25, новой нагнетательной скважины Е1-14 с отработкой на нефть, перевод нагнетательной скважины Е1-12 в добывающую на период отработки на нефть, перевод действующей добывающей скважины Е1-23 в систему ППД.

В проекте принята напорная герметизированная система сбора нефти.

Принятый срок службы проектируемых сооружений не менее 25 лет.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых сооружений, относятся к неорганизованным выбросам - утечки через неплотности от уплотнений и соединений технологического оборудования, трубопроводов, запорно-регулирующей арматуры, расположенных на наружных площадках.

Значения предельно допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочных безопасных уровней воздействия (ОБУВ) принимались согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденные Главным государственным санитарным врачом РФ (Постановление № 2 от 28 января 2021 г.).

Перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу в период эксплуатации проектируемых сооружений, приводится в таблице 4.3.

Таблица 4.3 - Перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу в период эксплуатации проектируемых сооружений

Наименование загрязняющего вещества	Код	Класс опасности	ПДК _{м.р.} (ОБУВ), мг/м ³
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	2	0,008
Метан	0410	-	50,0 (ОБУВ)

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-10

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наименование загрязняющего вещества	Код	Класс опасности	ПДК _{м.р.} (ОБУВ), мг/м ³
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0415	4	200
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	3	50
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0602	2	0,3
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616	3	0,2
Метилбензол (Фенилметан)	0621	3	0,6

Суммарное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации проектируемых сооружений приводится в таблице 4.4.

Таблица 4.4 - Суммарное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации проектируемых сооружений

Наименование вещества	Количество выбросов ЗВ	
	г/с	т/год
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001914	0,006036
Метан	0,0024891	0,078495
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,0055671	0,175563
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,1380213	4,35264
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0005154	0,016254
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000162	0,005109
Метилбензол (Фенилметан)	0,000324	0,010218
Всего веществ: 7	0,1472703	4,644315
в том числе твердых: 0	-	-
жидких/газообразных: 7	0,1472703	4,644315

Общий объем валовых выбросов на кусте ЕР-1 Харьягинского месторождения с учетом существующих сооружений, а также сооружений, проектируемых данным проектом, составит 274,311015 т/год.

Суммарное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на кусте скважин ЕР-1 Харьягинского месторождения по ингредиентам представлено в таблице 4.5.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								4-11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Таблица 4.5 – Суммарное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на кусте скважин ЕР-1

Наименование загрязняющего вещества	Количество выбросов загрязняющих веществ					
	существующие сооружения по проекту НДВ		проектируемые сооружения		всего от сооружений куста скважин ЕР-1	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1128116	1,203269	-	-	0,1128116	1,203269
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0495443	1,179843	-	-	0,0495443	1,179843
Углерод (Пигмент черный)	0,6701698	21,030097	-	-	0,6701698	21,030097
Сера диоксид	0,7870466	23,582122	-	-	0,7870466	23,582122
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0120224	0,376926	0,0001914	0,006036	0,0122138	0,382962
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,6535174	175,828931	-	-	5,6535174	175,828931
Метан	0,897254	28,284877	0,0024891	0,078495	0,8997431	28,363372
Смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$	0,3519049	11,092023	0,0055671	0,175563	0,357472	11,267586
Смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$	0,1660752	5,23713	0,1380213	4,35264	0,3040965	9,58977
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0020164	0,063591	0,0005154	0,016254	0,0025318	0,079845
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0006337	0,019986	0,000162	0,005109	0,0007957	0,025095
Метилбензол (Фенилметан)	0,0012674	0,039971	0,000324	0,010218	0,0015914	0,050189

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								4-12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наименование загрязняющего вещества	Количество выбросов загрязняющих веществ					
	существующие сооружения по проекту НДВ		проектируемые сооружения		всего от сооружений куста скважин ЕР-1	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	0,0000002	5,75E-08	-	-	0,0000002	5,75E-08
Метанол	0,0126285	0,39529	-	-	0,0126285	0,39529
Этан-1,2-диол (1,2- Дигидроксиэтан; гликоль; этилен дигидрат)	0,030079	0,948574	-	-	0,030079	0,948574
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0025452	0,05495	-	-	0,0025452	0,05495
Метантиол, Метилмеркаптан	0,0000572	0,001807	-	-	0,0000572	0,001807
Керосин	0,0190476	0,000314	-	-	0,0190476	0,000314
Сольвент нефтя	0,0105272	0,326058	-	-	0,0105272	0,326058
Алканы С ₁₂ -С ₁₉ (Углеводороды предельные С ₁₂ -С ₁₉ , растворитель РПК- 26511 и др.)	0,026095	0,000941	-	-	0,026095	0,000941
Итого	8,8052436	269,6667001	0,1472703	4,644315	8,9525139	274,311015

4.1.2.1 Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ в период эксплуатации сооружений

Прогнозная оценка влияния выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых объектов на атмосферный воздух выполнена на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы с использованием программного комплекса УПРЗА «Эколог», реализующего «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденные приказом Минприроды России № 273 от 06.06.2017 г.

Карта-схема расположения проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведена в Приложении А (Том 8.2).

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых сооружений в период эксплуатации приведены в Приложении Б (Том 8.2).

Нумерация проектируемых источников выбросов принята в продолжении нумерации, принятой в Проекте НДВ для куста скважин ЕР-1.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								4-13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Проектируемыми источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются:

- площадка скважины Е1-12 – неорганизованный источник № 6092;
- площадка скважины Е1-14 – неорганизованный источник № 6093;
- площадка скважины Е1-25 – неорганизованный источник № 6094.

Для определения суммарного уровня загрязнения на границе СЗЗ куста скважин ЕР-1 и границе ближайшего вахтового поселка, был выполнен комплексный расчет рассеивания с учетом выбросов проектируемых источников и существующих источников, имеющих аналогичные ингредиенты, а также с учетом фона.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от существующих сооружений приведены в Приложении В (Том 8.2).

В качестве расчетной площадки для периода эксплуатации проектируемых объектов задавался прямоугольник со сторонами 2900 х 2500 м, с шагом 50 м по оси Х и У. Координаты площадки: $X_1 = -1200$ м, $Y_{1,2} = 500$ м, $X_2 = 1700$ м, ширина площадки 2500 м.

В расчет дополнительно задавались точки на границе санитарно-защитной зоны куста ЕР-1 (300 м):

- | | |
|----------------------|--|
| т. 1 $X = 642,5$ м, | $Y = 1274,0$ м (граница СЗЗ куста ЕР-1); |
| т. 2 $X = 1023,5$ м, | $Y = 1127,0$ м (граница СЗЗ куста ЕР-1); |
| т. 3 $X = 1138,0$ м, | $Y = 736,5$ м (граница СЗЗ куста ЕР-1); |
| т. 4 $X = 966,5$ м, | $Y = 333,5$ м (граница СЗЗ куста ЕР-1); |
| т. 5 $X = 616,0$ м, | $Y = 104,0$ м (граница СЗЗ куста ЕР-1); |
| т. 6 $X = 292,5$ м, | $Y = 315,0$ м (граница СЗЗ куста ЕР-1); |
| т. 7 $X = 178,5$ м, | $Y = 732,0$ м (граница СЗЗ куста ЕР-1); |
| т. 8 $X = 285,0$ м, | $Y = 1123,5$ м (граница СЗЗ куста ЕР-1), |

и на границе ближайшего вахтового поселка Лукойл, расположенного на расстоянии 1800 м:

- | | |
|----------------------|-----------------|
| т. 9 $X = -871,5$ м, | $Y = -366,5$ м. |
|----------------------|-----------------|

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в период эксплуатации объектов куста скважин ЕР-1 представлены в таблице 4.6.

Таблица 4.6 - Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в период эксплуатации объектов куста скважин ЕР-1

Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация загрязняющих веществ, доли ПДК _{м.р.}	
	на границе СЗЗ	на границе вахтового поселка Лукойл
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,36 (в т. ч. фон 0,25)	0,27 (в т. ч. фон 0,25)
Метан	0,0019	0,000311
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,000143	0,0000253

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-14

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация загрязняющих веществ, доли ПДК _{м.р.}	
	на границе СЗЗ	на границе вахтового поселка Лукойл
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,0016	0,000205
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0022	0,000273
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,00104	0,000128
Метилбензол (Фенилметан)	0,000693	0,0000857

Как следует из результатов расчетов рассеивания, максимальное расчетное загрязнение по ингредиентам, содержащимся в выбросах проектируемых и существующих источников площадки куста ЕР-1, имеющих аналогичные выбросы, на границе СЗЗ куста (300 м) не превышает 1 ПДК_{м.р.} ни по одному ингредиенту. Наибольшее загрязнение наблюдается по сероводороду и составляет 0,36 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,25 ПДК_{м.р.}). По остальным ингредиентам приземные концентрации значительно меньше 0,01 ПДК_{м.р.}

На границе ближайшего вахтового поселка Лукойл максимальные концентрации также создаются по сероводороду и составляют 0,27 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон 0,25 ПДК_{м.р.}). По остальным ингредиентам приземные концентрации значительно меньше 0,01 ПДК_{м.р.}

Проведенные расчеты рассеивания показали, что уровень загрязнения, создаваемый проектируемыми и существующими источниками выбросов куста ЕР-1, в период эксплуатации, не превышает санитарно-гигиенических нормативов для населенных мест на границе СЗЗ и в ближайшем вахтовом поселке.

Программные распечатки расчетов рассеивания загрязняющих веществ в период эксплуатации приведены в Приложении В (Том 8.2).

4.1.3 Определение и обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

В соответствии с п. 3 статьи 16 Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ: «В целях охраны атмосферного воздуха в местах проживания населения устанавливаются санитарно-защитные зоны организаций. Размеры таких санитарно-защитных зон определяются на основе расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе и в соответствии с санитарной классификацией организаций».

Размер санитарно-защитной зоны для куста скважин ЕР-1 по санитарной классификации в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 по совокупности факторов химического и физического воздействия на окружающую среду составляет 300 м (Таблица 7.1 Раздел 3 «Добыча руд и нерудных ископаемых» п. 3.3.8 «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки»).

Проектируемые сооружения расположены на промплощадке существующего куста скважин ЕР-1.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								4-15
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Решением Управления Федеральной службы по надзору в сфере прав потребителей и благополучия по Ненецкому автономному округу от 14.09.2019 г. № 2-СЗЗ для объекта НВОС Куст скважин ЕР-1 установлена СЗЗ в размере 300 м от промплощадки объекта.

Конфигурация границы санитарно-защитной зоны куста скважин ЕР-1 с нанесенными расчетными точками приведена на Чертеже 1971-ГВН-314400-5-ООС2-003 (Том 8.2).

В данном проекте (проект 1971) проведены комплексные расчеты рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы. Анализ проведенных расчетов показал, что максимальные приземные концентрации, создаваемые существующими и проектируемыми источниками выбросов на границе санитарно-защитной зоны куста скважин ЕР-1, с учетом фоновое загрязнения соответствуют критериям для населенных мест и увеличения размера СЗЗ с учетом проектируемых объектов не требуется.

Анализ выполненных расчетов акустического воздействия показал, что уровень шума, создаваемый объектами настоящего проекта с учетом существующих источников шума в дневное и ночное время суток на границе СЗЗ куста скважин ЕР-1 и на границе вахтового поселка не превышает допустимых в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 значений и увеличения размера СЗЗ с учетом проектируемых объектов не требуется.

Ближайший населенный пункт п. Хорей-Вер расположен на расстоянии более 60 км от объектов проектирования, в связи со значительным удалением загрязнение атмосферного воздуха останется на уровне существующих значений.

4.2 Оценка физического воздействия на окружающую среду

В данном разделе дается оценка физического воздействия процесса строительства и эксплуатации проектируемых объектов по проекту «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)» на прилегающую территорию.

К физическому воздействию относятся шум, вибрация и электромагнитные излучения. Источниками физического воздействия является существующее и проектируемое технологическое оборудование, а также строительная техника в период строительства.

Расчет акустического воздействия источников шума на прилегающую территорию выполнен с помощью сертифицированной программы фирмы «Интеграл» Эколог-Шум, в соответствии с требованиями СП 51.13330.2011 «Защита от шума» (Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003).

Предельно допустимые уровни звукового давления в октавных полосах (дБ), уровни звука, эквивалентные и максимальные уровни звука (дБА) в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», представлены в таблице 4.7.

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-16

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Таблица 4.7 – Предельно допустимые уровни звукового давления, звука

Назначе ние территор ий и помещен ий	Вре мя суто к	Для источников постоянного шума										Для источников непостоянного шума	
		Уровень звукового давления, дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами, Гц									Уров ни звука, L(A), дБА	Эквивалент ные уровни звука L(Aэкв.), дБА	Максимальн ый уровень звука L(Aмакс), дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
На территории, прилегающей к объектам проектирования													
На границе СЗЗ и жилой зоны	7 ⁰⁰ - 23 ⁰⁰	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70
	23 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60

4.2.1 Оценка акустического воздействия в период строительства

В процессе строительства работающая техника и движущиеся транспортные средства создают временное шумовое воздействие на окружающую среду, ограниченное периодом строительства.

Источники шума на строительной площадке и их шумовые характеристики представлены в таблицах 3.2 и 3.3 (Том 8.1, Раздел 3). Шумовые характеристики строительной техники приняты по протоколам измерений шума, ГОСТам и представлены Приложении Г Тома 8.2.

Количество и номенклатура строительной техники уточняются на стадии ППР с учетом имеющейся у подрядчика.

При оценке акустического воздействия строительства проектируемых объектов в качестве расчетной площадки принята строительная площадка под расширение куста скважин.

Расчет акустического воздействия выполнен на период одновременной работы максимально возможного количества строительно-дорожной техники и с учетом существующих на площадке источников шума.

Регистрация контрольных точек осуществляется на границе СЗЗ (расчетные точки №№1-8), вахтового поселка Лукойл (расчетная точка №9).

Результаты расчета уровня звука в расчетных точках представлены в таблице 4.8.

Таблица 4.8 – Уровни звука в расчетных точках

Номер расчет ной точки	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Эквивалентн ые уровни звука L(Аэкв.), дБА	Максимальн ый уровень звука L(Амакс), дБА
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
На границе СЗЗ											
1	57.3	56.8	55.2	48.5	43.3	38.6	31.7	15.9	0	45.80	51.50

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001					АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							4–17

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Номер расчет ной точки	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Эквивалентн ые уровни звука L(Аэкв.), дБА	Максимальн ый уровень звука L(Амакс), дБА
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
2	56.7	56.1	54.4	47.7	42.6	38	31	14.3	0	45.10	50.50
3	58	57.2	55.6	48.9	43.7	39	32	15.8	0	46.30	51.60
4	56.2	55.7	53.8	47.1	42.2	36.9	29.8	13.1	0	44.50	50.20
5	55	54.8	52.9	46.3	44.2	38.4	31.6	17.7	0	45.20	49.60
6	56.6	56.4	54.4	47.8	45.8	40.1	33.9	21.6	0	46.80	51.30
7	58.6	58.5	56.6	49.9	46.1	40.8	34.3	20.8	0	47.90	53.00
8	57.2	56.7	54.8	48.1	43.2	38.5	31.6	15.3	0	45.60	50.80
На границе вахтового поселка											
9	45.7	45.4	43	35.5	31.6	23.8	5.1	0	0	33.00	38.00
Норма: границы СЗЗ с 7⁰⁰ до 23⁰⁰											
1-9	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70

Анализ выполненных расчетов показал, что уровень шума, создаваемый строительной техникой, с учетом существующих на площадке куста скважин источников шума, в дневное время суток на границе СЗЗ и вахтового поселка не превышает допустимых в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 значений.

Строительство в ночное время суток не допускается.

4.2.2 Оценка акустического воздействия в период эксплуатации

Так как строительство проектируемых объектов предусматривается на кустовой площадке ЕР-1, то расчет акустического воздействия на прилегающую территорию ведется с учетом существующих источников шума.

Существующие источники шума приняты согласно проекту 1281 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Установка предварительного сброса воды на кустовой площадке ЕР-1» и согласно проекту «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст ЕР-1. Расчетная санитарно-защитная зона для объектов куста ЕР-1 Харьягинского нефтяного месторождения» и учтены в расчете акустического воздействия по программе «Эколог-Шум».

Перечень источников шума на площадке представлен в Томе 8.1 (Раздел 3, таблица 3.5).

Шумовые характеристики технологического оборудования, учитываемого в расчете, приняты по каталогам и ГОСТам и представлены в таблице 3.6 (Том 8.1, Раздел 3) и в Приложении Г (Том 8.2).

Оборудование, являющееся источником шума, будет размещаться как в зданиях, стены которых будут снижать уровень шума, так и на территории комплекса.

Проектируемые на площадке здания приняты в блочно-модульном исполнении. Для всех зданий ограждающими конструкциями служат трехслойные «Сэндвич-панели». «Сэндвич-панели» представляют собой панели со стальными обшивками и теплоизолирующим материалом из негорючих минераловатных плит на основе базальтового волокна. Ворота производственных помещений металлические.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								4-18
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

В 2020 году для куста скважин ЕР-1 был разработан проект санитарно-защитной зоны 1281 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Установка предварительного сброса воды на кустовой площадке ЕР-1». Проект санитарно-защитной зоны получил положительное Заключение ООО «СанГиК» №6450-Э от 17.08.2020 г. и положительное Санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ненецкому автономному округу № 83.ОВ.02.000.Т.000091.09.20 от 21.09.2020г.

В рамках данного проекта для подтверждения установленной границы СЗЗ был проведен расчет в точках (расчетные точки №№ 1-8) на ее границе с учетом вновь проектируемого оборудования.

Кроме того, регистрация контрольных точек осуществлялась на границе вахтового поселка Лукойл (расчетная точка №9).

Расчет акустического воздействия выполнен с использованием программы «Эколог-Шум» согласно СП 51.13330.2011 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003», ГОСТ 31295.1-2005 «Затухание звука при распространении на местности».

Результаты расчета уровня звука в расчетных точках представлены в таблице 4.9.

Таблица 4.9 – Результаты расчета уровня звука в расчетных точках

Номер расчетной точки	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Эквивалентные уровни звука L(Аэкв.), дБА
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
На границе СЗЗ										
1	49.3	45.1	44.4	38	36.1	32.4	25	0	0	37.60
2	49.9	45.7	44.7	38.5	36.3	32.9	25.9	5.6	0	38.00
3	52.1	47.9	46.9	40.7	37.9	34.3	28	13	0	39.80
4	47.9	43.8	43.3	36.9	36.2	30.1	22.3	5.1	0	36.50
5	45.8	43.6	44	38.9	42.3	36	29.6	17	0	41.80
6	46.4	44.4	44.7	39.3	43.7	37.5	31.5	20.4	0	43.20
7	46.6	44.1	44.2	38.6	42	36.1	29.5	15.8	0	41.70
8	49.4	45.4	44.9	38.5	37	33	25.7	1.5	0	38.30
На границе вахтового поселка										
9	35.4	32.9	32.6	26.2	29.1	20.6	2.6	0	0	27.80
Норма: границы СЗЗ с 7 ⁰⁰ до 23 ⁰⁰										
1-9	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55
Норма: границы СЗЗ с 23 ⁰⁰ до 7 ⁰⁰										
1-9	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45

Анализ выполненных расчетов показал, что уровень шума, создаваемый объектами настоящего проекта с учетом существующих источников шума, в дневное и ночное время суток на границе СЗЗ куста скважин и на границе вахтового поселка не превышает допустимых в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 значений.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								4-19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

4.2.3 Оценка воздействия вибрации проектируемых объектов в период строительства и эксплуатации

К другим факторам физического загрязнения относится вибрация от проектируемого технологического оборудования и применяемой строительной техники.

Специфика работы и применяемое оборудование предполагает отсутствие постоянной вибрации во время приложения труда.

Гигиеническая оценка постоянной и непостоянной вибрации, воздействующей на человека, должна производиться методом частотного (спектрального) анализа нормируемого параметра. При частотном (спектральном) анализе нормируемыми параметрами являются средние квадратические значения виброскорости (v , м/с $\times 10^{-2}$) и виброускорения (a , м/с²) и их логарифмические уровни (L_v , L_a , дБ), измеряемые в 1/1 и 1/3 октавных полосах частот.

Вибрацию, возникающую при работе оборудования можно отнести:

- по способу передачи - к общей вибрации;
- по источнику возникновения вибрации - к общей вибрации 3 категории (технологическая вибрация, воздействующая на человека на рабочих местах стационарных машин или передающаяся на рабочие места, не имеющие источников вибрации).

Вибробезопасность труда на предприятии будет обеспечиваться:

- использованием технологического оборудования, имеющего гигиенические сертификаты и разрешения;
- соблюдением правил и условий эксплуатации машин и введением технологических процессов, использованием машин только в соответствии с их назначением;
- поддержанием технического состояния машин, параметров технологических процессов и элементов производственной среды на уровне, предусмотренном нормативными документами, своевременным проведением планового и принудительного ремонта машин;
- совершенствованием работы машины, исключением контакта работающих с вибрирующими поверхностями за пределами рабочего места или зоны введения ограждений, предупреждающих знаков, использованием предупреждающих надписей, окраски, сигнализации, блокировки и т.п.;
- улучшением условий труда (в том числе снижение или исключением действия сопутствующих неблагоприятных факторов);
- применением средств индивидуальной защиты от вибрации;
- контролем вибрационных характеристик машин и вибрационной нагрузки на рабочие места, соблюдением требований вибробезопасности и выполнением предусмотренных для условий эксплуатации мероприятий.

Для устранения вредного воздействия вибрации на работающих на стройплощадке следует предусматривать дополнительные меры виброзащиты - средства индивидуальной защиты.

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-20

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

4.2.4 Оценка воздействия электромагнитных полей

Электроснабжение проектируемых электропотребителей расширения куста скважин ЕР-1 осуществляется от существующей действующей подстанции 35/6/0,4 кВ «ЕР-1». РУВН ES-7123 и действующей комплектной двухтрансформаторной подстанции КТПНу-6/0,4 кВ, которая укомплектована масляными трансформаторами мощностью 1600 кВА и выполнена с устройством автоматического включения резерва (АВР) на стороне 0,4 кВ.

Электроснабжение проектируемого погружного насоса для скважины Е1-25 предусматривается от распределительного устройства РУНН-0,4 кВ 01-ES-7150А/В QF2.21. Управление погружным насосом скважины Е1-25 предусматривается через станцию управления ЭЦН на напряжение 0,4 кВ. Станции управления ЭЦН на напряжение 0,4 кВ приняты в составе: станция управления, включающая входной фильтр, повышающий трансформатор ТМПН.

В проекте предусмотрено применение оборудования измерительных трансформаторов тока и напряжения, соответствующих параметрам режима электрической сети и т. д., которое не создает недопустимых электромагнитных помех. Защита проектируемого оборудования выполняется с применением быстродействующей микропроцессорной техники, ограничителей перенапряжения, индивидуальных устройств гарантированного питания.

Электрооборудование и электрические аппараты на электроустановках применены только заводов, серийно изготавливающих такое сетевое оборудование продолжительное время. Кроме того, все токоведущие части расположены внутри металлических корпусов и изолированы от них, сами же металлические корпуса являются естественными стационарными экранами и заземлены.

Эксплуатация всех электросетевых объектов предусматривается без присутствия постоянного обслуживающего персонала.

Техническое обслуживание и оперативные переключения выполняются оперативно-эксплуатационным специально обученным персоналом.

4.3 Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды

В процессе строительства и эксплуатации проектируемых объектов будет оказано определенное воздействие на поверхностные и подземные воды, которое будет заключаться как в отборе воды из природных источников, так и возможном загрязнении поверхностных и подземных вод в случае нештатных (аварийных) ситуаций.

Загрязнение водных объектов происходит, главным образом, в результате инфильтрации загрязняющих веществ с поверхности при аварийных ситуациях, в процессе строительства и эксплуатации.

Водопотребление и водоотведение в процессе строительства и эксплуатации объекта также является одним из основных факторов воздействия на окружающую среду.

4.3.1 Воздействие в период строительства

В период строительства основное воздействие намечаемой деятельности на поверхностные воды может выражаться в следующем:

в изменении условий формирования склонового стока и интенсивности эрозионных процессов в районах проведения строительных работ;

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								4-21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

в активизации плоскостной и овражной эрозии, оползневых процессов в районе размещения площадок строительства;

в загрязнении водоемов дождевыми и талыми водами в районах проведения работ, загрязненных в основном нефтепродуктами от систем энергообеспечения и строительной техники, транспорта;

в сбросе (в результате аварийных ситуаций) неочищенных и недостаточно очищенных сточных вод в водоемы или на рельеф местности.

При оценке техногенного воздействия на подземные воды на этапе строительства можно выделить следующие основные возможные последствия:

- нарушение условий питания, циркуляции и разгрузки грунтовых вод в результате механического воздействия при инженерном строительстве объектов;
- локальное загрязнение грунтов зоны аэрации и грунтовых вод от работы строительной техники и автомобильного транспорта при случайных разливах, утечках и сбросах горюче-смазочных материалов;
- загрязнение первого водоносного горизонта различными сточными водами на строительной площадке и др. (в случае нарушения технологии строительства).

В процессе строительства проектируемых объектов и сооружений вода потребуется на хозяйственно-питьевые нужды строителей на стройплощадках и на производственно-строительные нужды.

Расход воды для пожаротушения на период строительства $Q_{\text{пож}} = 5$ л/с.

Расход воды на пожаротушение принят в соответствии с рекомендациями [МДС 12-46.2008](#).

В соответствии с [СП 31.13330.2021 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения](#) Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*» п 2.24, продолжительность тушения пожара должна приниматься 3 ч. В соответствии с таблицами 5, 6 [СП 31.13330.2021](#) расход воды на один пожар на наружное пожаротушение жилых и общественных зданий независимо от их степеней огнестойкости для сельских населенных пунктов- составляет – 5 л/с.

Мойка машин и механизмов осуществляется подрядчиком на его производственной базе.

Для питьевых нужд предусматривается доставка воды питьевого качества (бутилированная) по договору Подрядчика. Доставка бутилированной воды производится одновременно с доставкой бригады на место производства работ. Качество воды, используемой для хозяйственно-питьевых нужд, должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02, СанПиН 2.1.3684-21 (раздел IV), СанПиН 1.2.3685-21 (раздел III).

Хранение питьевой воды на строительных площадках предусматривается в пищевых термосах мобильного исполнения.

Обеспечение водой для производственно-строительных нужд, включая гидроиспытания, предусмотреть привозной технической водой от сетей организации водопроводно-канализационного хозяйства ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (Договор № ЛСУ-420/16//СГЭ-16/279) или по договору подрядчика строительных работ. (Приложение Н).

Особые требования к качеству воды на производственно-строительные нужды не предъявляются.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-22

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Для пожаротушения должна использоваться техническая вода, не содержащая нефтепродуктов, с рабочей температурой не ниже 3°C.

Таблица (Таблица 4.10) представляет расходы воды в период строительства.

Таблица 4.10 - Расходы воды в период строительства

Этап	Расчетный суточный расход воды на хозяйственно-питьевые нужды, м3/сут	Расход воды на питьевые нужды за расчетный период строительства, м3	Расчетный суточный расход воды на производственные нужды, м3/сут	Расход воды на производственные нужды за расчетный период строительства, м3	Расходы воды на промывку и гидроиспытания трубопроводов
1	0,15	3,9	0,42	10,9	1,5
2	0,14	3,5	0,42	10,9	1,5
3	0,18	9,4	0,42	21,8	1,5
4	0,24	12,5	0,42	21,8	1,5
5	0,24	6,2	0,42	10,9	1,5

В период строительства на строительной площадке будут образовываться хозяйственно-бытовые и производственные (от промывки и гидроиспытания трубопроводов) сточные воды. Расходы сточных вод представлены в таблице (Таблица 4.11).

Таблица 4.11 – Объемы образования сточных вод в период строительства

Наименование	Расход сточных вод	
	м³/сут	За расчетный период строительства, м³
1 этап строительства		
Хозяйственно-бытовые сточные воды	0,15	3,9
Сточные воды после промывки и гидроиспытания трубопроводов		1,5
Всего		5,4
2 этап строительства		
Хозяйственно-бытовые сточные воды	0,14	3,5
Сточные воды после промывки и гидроиспытания трубопроводов		1,5
Всего		5,0
3 этап строительства		
Хозяйственно-бытовые сточные воды	0,18	9,4
Сточные воды после промывки и гидроиспытания трубопроводов		1,5

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								4-23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наименование	Расход сточных вод	
	м ³ /сут	За расчетный период строительства, м ³
Всего		10,9
4 этап строительства		
Хозяйственно-бытовые сточные воды	0,24	12,5
Сточные воды после промывки и гидроиспытания трубопроводов		1,5
Всего		14,0
5 этап строительства		
Хозяйственно-бытовые сточные воды	0,24	6,2
Сточные воды после промывки и гидроиспытания трубопроводов		1,5
Всего		7,7
ИТОГО		43,0

Хозяйственно-бытовые сточные воды, образующиеся в период строительства, вывозить на очистные сооружения организации водопроводно-канализационного хозяйства ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (Договор №ЛСУ-415/16, Приложение Н) или по договору подрячика строительных работ. Вывоз предусмотреть силами строительного подрячика. Вывоз бытовых стоков предусматривается осуществлять специально оборудованным автотранспортом (типа КО-507А). Количество загрязнений в бытовых сточных водах, отправляемое на очистку, принято в соответствии с п.6.7.2.2 табл. 7 ГОСТ Р58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование». Хозяйственно-бытовые сточные воды в соответствии с п.6.7.2.2 табл. 7 ГОСТ 58367-2019 содержат на одного работающего до 22 г/сут взвешенных веществ, до 25 г/сут БПК_{полн}, до 2,6 г/сут азота аммонийных солей, до 3,0 г/сут хлоридов, до 0,8 г/сут ПАВ, до 1,1 г/сут фосфатов и патогенные микроорганизмы.

После промывки трубопроводов воду предполагается сбрасывать в инвентарные резиноканевые резервуары типа МР-10, с последующей утилизацией, по договору заключаемым подрядной строительной организацией до начала выполнения строительных работ. Вывоз сточных вод предусмотреть силами строительного подрячика.

После промывки трубопроводов воду предполагается сбрасывать в инвентарные резиноканевые резервуары типа МР-10, с последующей утилизацией, на существующие очистные сооружения ЦПС Харьягинского месторождения, производительностью 2110 м³/сут, запроектированные в рамках проекта «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)» для последующей очистки и использования очищенной воды в системе ППД

Расширение основания куста ЕР-1 данным проектом не предусматривается. Территория куста спланирована и выполнена отсыпка, выполнены мероприятия по отводу поверхностного стока (дождевого и талого) с площадки куста. Отвод поверхностного стока осуществляется по существующим лоткам в специальные существующие аккумулирующие

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-24

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

пруды (приямки) дождевого стока, вывозится на очистные сооружения площадки ЦПС Харьягинского месторождения согласно ТУ (Приложение Н). Очистные сооружения были предусмотрены проектом «Обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 3. Пакет 4. Модернизация центрального пункта сбора. Выделение этапов строительства.» (положительное заключение ГГЭ №00457-18/СПЭ-14641 от 18.10.2018). Максимальный объем суточного поверхностных сточных вод составить 1,77 м³/сут. Общий объем поверхностного стока в год составляет 104,61 м³ Расчет поверхностного стока приведен в Приложении П. Основными загрязняющими веществами поверхностных сточных вод на стройплощадке в соответствии с данными таблицы 3 «Рекомендаций по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты» (ФГУП «НИИ ВОДГЕО», Москва, 2006 г.) будут являться взвешенные вещества (до 2000 мг/л) и нефтепродукты (до 70 мг/л). Концентрации загрязняющих веществ в поверхностном стоке могут изменяться вследствие ведения земляных работ и использования строительной техники.

Согласно техническим условиям заказчика (Приложение Н). отвод поверхностного стока осуществляется по существующей системе на кустовой площадке ЕР-1 по лоткам в приямки дождевого стока с последующим вывозом передвижной вакуумной техникой на существующие очистные сооружения ЦПС Харьягинского месторождения, для последующей очистки и использования очищенной воды в системе ППД Харьягинского месторождения.

4.3.2 Воздействие в период эксплуатации

В настоящее время на территории существующего куста скважин ЕР-1 система питьевого водоснабжения отсутствует.

Харьягинское месторождение разрабатывается с поддержанием пластового давления.

Эксплуатация проектируемых объектов на площадке куста скважин ЕР-1, предусмотрена без постоянного присутствия обслуживающего персонала и обслуживание вновь проектируемых сооружений будет осуществляться существующими штатами без их увеличения, решения вопроса хозяйственно-питьевого водоснабжения в данном проекте не требуется.

Вода на производственные нужды вновь проектируемых объектов не требуется, поэтому решения вопроса производственного водоснабжения в данном проекте не требуется.

Проектируемые сооружения на площадке куста: нефтесборные и нагнетательные скважины аналогичны существующим, соответственно дополнительных расходов на пожаротушение не требуется, решение вопроса противопожарного водоснабжения в данном проекте не требуется.

Для нужд персонала используется привозная вода, питьевого качества в герметично упакованной таре.

В соответствии с заданием на проект предполагается расширение существующей системы ППД куста ЕР-1. Описание работ по расширению системы ППД приведено в том 6.2.1 (раздел 4.5.3.1.2).

В качестве источника водоснабжения служит система закачки воды от УПСВ, расположенной на кусте ЕР-1 или сооружения подготовки пластовой воды, расположенных на площадке ЦПС Харьягинского месторождения. В качестве агента заводнения принята подготовленная пластовая вода от УПСВ или с площадки ЦПС.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-25

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

В соответствии с заданием на проектирование максимальный объем закачки воды в проектируемые скважины Е1-12, Е1-14, Е1-23 будет достигнут в 2028 году.

Физико-химические свойства воды, закачиваемой в продуктивные пласты с целью ППД, должны обеспечивать продолжительную устойчивую приемистость нагнетательных скважин. Вода, закачиваемая в продуктивные пласты, может содержать:

- взвешенных частиц, не более 40 мг/л,
- эмульгированной нефти, не более 40 мг/л,
- кислорода, не более 0,02 мг/л.
- значение РН должно быть в пределах от 4,5 до 8,5.

Температура жидкости, закачиваемой в пласт должна быть не менее плюс 61⁰С.

В настоящее время на территории существующего куста скважин ЕР-1 система бытовых стоков отсутствует. Для хозяйственных нужд выездной аварийной бригады, предусмотрены биотуалеты.

Для дождевой системы канализации выполнена отсыпка и спланирована территория куста, выполнены мероприятия по отводу поверхностного стока (дождевого и талого) с площадки куста.

В связи с тем, что обслуживание вновь проектируемых сооружений будет осуществляться существующими штатами и постоянное пребывание обслуживающего персонала на кусте не требуется, вопрос системы бытовой канализации данным проектом не рассматривается. Для хозяйственных нужд выездной аварийной бригады предусматриваются биотуалеты.

Учитывая суровые природные условия, для удобства эксплуатации шахтные колодцы устьев скважин закрыты металлическими щитами, исключающими попадание дождевых и талых вод в шахтный колодец, соответственно сбор и канализование дождевых стоков с колодцев не производится.

Размещение вновь проектируемых сооружений предусмотрено на существующей территории площадки куста ЕР-1.

Для дождевой системы канализации выполнена отсыпка и спланирована территория куста, выполнены мероприятия по отводу поверхностного стока (дождевого и талого) с площадки куста.

Отвод поверхностного стока осуществляется по лоткам в специальные приемки дождевого стока, с последующим вывозом для утилизации специализированной организацией. На территории куста имеется три приемка объемами 73,82м³, 286,94 м³ и 286,94 м³.

В соответствии с решениями проекта 1281 «Проект обустройства Харьгинского месторождения. Очередь 4С. Установка предварительного сброса воды на кустовой площадке ЕР-1» дождевые стоки от технологических площадок площадки УПСВ через дождеприемные колодцы по самотечной сети отводятся в подземную канализационную емкость (поз. 17 по г.п. проекта 1281).

Сети и емкость системы дождевой канализации запроектированы в соответствии с решениями проекта 1281 «Проект обустройства Харьгинского месторождения. Очередь 4С. Установка предварительного сброса воды на кустовой площадке ЕР-1» (положительное заключение ГГЭ № 83-1-1-3-057347-2020).

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-26

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

По мере заполнения приемков и канализационной емкости дождевой и поверхностный стоки вывозятся на очистные сооружения площадки ЦПС. Очистные сооружения были предусмотрены проектом 0945 «Обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 3. Пакет 4. Модернизация центрального пункта сбора. Выделение этапов строительства.» (положительное заключение ГГЭ №00457-18/СПЭ-14641 от 18.10.2018) и Приказом ЗНДХ от 20.05.2026 № 85 введены в эксплуатацию. После очистки стоки будут направляться в систему ППД (Приложение Н).

В связи с тем, что не предусматривается расширение территории куста и проектирование новых сооружений, требующих дополнительного сбора дождевого стока, проектирование дополнительных мероприятий по сбору поверхностного стока в составе данного проекта не требуется.

4.4 Оценка воздействия на геологическую среду и геоморфологические процессы

Недра, как один из компонентов природной среды, представляют собой постоянно развивающуюся систему, находящуюся как под воздействием природных факторов, так и под воздействием инженерно-хозяйственной деятельности человека.

Обустройство Харьягинского месторождения неизбежно окажет воздействие на геологическую среду. Проектируемые объекты являются потенциальными источниками загрязнения геологической среды (недр).

Поэтому охрана недр является важным элементом и составной частью всех основных технологических процессов при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов и направлена на обеспечение высокой эффективности и безаварийности производства.

При выполнении настоящего проекта учтены требования закона РФ «О недрах», а также других нормативных правовых актов и нормативно-технических документов.

Охрана недр при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов и сооружений, заключается, в основном, в предупреждении проникновения загрязнителей с поверхности грунтов в горизонты подземных вод, используемых для хозяйственного водоснабжения, а также в предупреждении активизация опасных экзогенных процессов и в сохранении ММП.

Настоящим проектом предусматривается организация и проведение работ, гарантирующих:

- общую надежность конструкции проектируемых сооружений, оборудования;
- минимальное воздействие на окружающую среду на всей территории производства строительных работ и сопредельных территориях.

Безусловно, что определенному воздействию геологическая среда (недра) подвергнется как в период строительства намечаемых объектов и сооружений, так и в период эксплуатации, а также в случае возможных аварийных ситуаций.

В период строительства проектируемых объектов и сооружений определенное воздействие на геологическую среду будет происходить вследствие:

- возможного нарушения теплового баланса и температурного режима грунтов;

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-27

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- возможного нарушения водного баланса и влажностного режима грунтов;
- возможного нарушения напряженного состояния грунтов в массиве;
- земляных работ (надземная прокладка технологических трубопроводов, движение техники и т.д.);
- возможного локального загрязнения утечками ГСМ поверхности (верхнего слоя грунта) при работе транспорта и спецтехники.

В период эксплуатации проектируемых объектов и сооружений определенное воздействие на геологическую среду будет происходить вследствие:

- нарушения естественного дренажа и поверхностного стока;
- случаев нарушения технологии строительства, вызывающих загрязнения грунтов производственными, бытовыми отходами и сточными водами;
- динамического воздействия. Это воздействие оказывают работающие механизмы (насосы). При эксплуатации этих устройств динамическое воздействие будет оказываться постоянно. В результате в геологической среде могут происходить такие процессы, как разуплотнение и уплотнение грунтов, что может вызвать деформацию возведенных на них сооружений;
- почвенной коррозии (днища резервуаров, трубопроводы и др.).

В целях предупреждения интенсификации опасных геологических процессов в период строительства проектом предусматривается благоустройство нарушенных земель и приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования по назначению.

Так как техногенное воздействие в период строительства носит временный характер и проектом предусматриваются природоохранные мероприятия, позволяющие минимизировать уровни воздействия на геологическую среду, воздействие на недра будет минимальным и не вызовет активизацию опасных экзогенных и криогенных процессов.

Наиболее опасным источником загрязнения геологической среды является проникновения нефти, нефтепродуктов и сточных вод с технологических площадок в горизонты подземных вод, используемых для хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Возможность загрязнения подземных вод «сверху» определяется особенностями литологии, мощностью и фильтрационными свойствами пород зоны аэрации, глубиной залегания грунтовых вод.

Избежать загрязнения подземных вод можно только при тщательном и квалифицированном подходе ко всем работам в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Согласно общему геокриологическому прогнозу, наиболее вероятными активизируемыми процессами являются криогенное пучение, осадка и склоновые процессы, термокарст, солифлюкция и оползни склонов, вследствие чего необходимо проведение криомониторинга.

Сезонное пучение и осадка при оттаивании во многих случаях определяются глубиной сезонного промерзания и оттаивания. Контроль изменения СТС-СМС при нарушении природных условий позволяет выявить пределы, превышение которых приводит к активизации криогенных процессов.

Загрязнение геологической среды образующимися отходами в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов и сооружений при соблюдении рекомендаций проекта

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4–28

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

полностью исключено, так как предусмотрена оптимальная организация сбора, сортировки, очистки, утилизации и захоронения всех видов промышленных отходов.

Строительство и эксплуатация проектируемых объектов и сооружений не вызовет серьёзных просадок земной поверхности.

Ведение строительных работ с высоким уровнем качества и в полном соответствии с проектными решениями, строго регламентированными современной системой нормативных документов, соблюдение условий, обеспечивающих высокую надежность строительства и эксплуатации проектируемых объектов, позволит обеспечить минимальный ущерб геологической среде (недрам).

4.5 Оценка воздействия на почвенный покров, земельные ресурсы

Почвенный покров района работ весьма неустойчив к техногенным нагрузкам, подвержен изменениям и медленно восстанавливается. Дефицит тепла определяет низкую активность биохимических процессов, медленную самоочищаемость от промышленных выбросов. Разрушение холодных длительно промерзающих почв вызывает их просадку, образование оврагов, увеличение количества промоин. При оттаивании почвы легко подвергаются эрозии, вследствие чего нарушается водный режим, увеличивается их щебнистость и снижается плодородие.

К негативным последствиям при проведении строительных и подготовительных работ относятся:

- возникновение или активизация эрозионных процессов почв;
- уничтожение (нарушение) верхнего слоя почвенного покрова и живого напочвенного покрова в связи с отсыпкой и планировкой площадок;
- уплотнение почвы и уничтожение напочвенного покрова из-за неупорядоченного движения автотранспорта, строительной техники и других механизмов;
- нарушение гидротермического режима почв, что проявляется в ускорении протаивания мерзлоты (образование термокарста, просадка грунтов);
- усиление наледных процессов при подрезке склонов, устройстве выемок, полувыемок, насыпей;
- перераспределение поверхностного стока и создание локальных зон затопления;
- резкое снижение потенциала самоочищения почв из-за нарушения их верхнего слоя, где происходит биохимическая трансформация веществ;
- загрязнение почвенного покрова горюче-смазочными и другими веществами.

Важнейшей особенностью тундровых почв является обособленность органогенного горизонта от лежащего ниже минерального. В органогенных горизонтах концентрируются корневые системы, микрофлора и мезофауна, здесь наблюдается максимальное содержание азота, фосфора, калия. Биогенный круговорот замыкается в слое мощностью не более 10–15 см. С этим связана уязвимость тундровых почв. Механические нарушения уничтожают органогенные горизонты, выводят на поверхность малопродуктивные и токсичные грунты, активизируют эрозионные и другие деструктивные процессы, что приводит к увеличению площади деградированной тундры. Высокая льдистость почв и грунтов, наличие различных форм подземного льда, в свою очередь, при механических нарушениях поверхности и изменении теплового режима способствуют более активному проявлению таких процессов,

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4–29

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

как термокарст, солифлюкция (сползание грунта по склонам), пучение. Нарушенные почвогрунты, лишенные растительного покрова и верхнего органогенного горизонта почвы, характеризуются низкой противоэрозионной устойчивостью и легко подвергаются воздействию разрушительных процессов. Растительная дернина, в том числе моховой покров и торфяной слой, являются хорошим естественным теплоизолятором. Разрушение этого слоя способствует таянию подземных льдов, образованию просадок и провалов. Поэтому необходимо исключительно бережное отношение к почвенно-растительному покрову. Наибольшие механические нарушения почвенно-растительного покрова происходят на этапе строительства инженерных объектов.

Первоочередным негативным воздействием на земельные ресурсы и почвенный покров при строительстве является их изъятие из хозяйственного оборота под размещение и строительство (временное изъятие) промышленных объектов. Размещение проектируемых сооружений предусмотрено в пределах существующего землеотвода куста ЕР-1 с уже эксплуатируемыми объектами капитального строительства, выполненного на более ранних этапах проектирования с учетом предполагаемого размещения будущих сооружений. Данным проектом не предусматривается расширение территории куста, проектные работы ведутся на существующей территории, дополнительного землеотвода не требуется.

В случае неупорядоченного движения строительной и транспортной техники возможно нарушение и механическое повреждение почвенного покрова за пределами отведенного участка. Степень негативного влияния на окружающую природную среду, связанного с нарушением почвенного покрова, определяется в первую очередь качеством выполняемых работ в точном соответствии с разработанными технологическими схемами.

Техногенное химическое воздействие на почвенный покров возможно на всех стадиях хозяйственной деятельности – в строительный период, в период эксплуатации, в период демонтажа временного оборудования и сооружений.

Одним из видов химического воздействия на почвенный покров в штатном режиме является токсичное загрязнение от выбросов автотранспорта, используемого при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов. С выхлопными газами в воздух попадают окиси углерода, азота, альдегиды, соединения тяжелых металлов, которые, оседая на почвы вместе с пылью, накапливаются и в дальнейшем могут оказать поражающее действие на человека и животных. Отработанные газы двигателей внутреннего сгорания содержат более 200 наименований вредных веществ и соединений, в том числе и канцерогенных. Еще одним негативным фактором воздействия на окружающую среду является захламление территории бытовыми и строительными отходами, в которых нередко содержатся вредные химические вещества. При нарушении правил складирования и транспортировки сыпучие и пылящие вещества (строительные смеси) загрязняют почвы при смыве дождевыми и снеготалыми водами. Влияние загрязнения проявляется в снижении скорости протекания химических превращений органических и минеральных веществ в почвах, ухудшении водно-физических и химических свойств почв, снижении их биологической активности и плодородия. Причиной поступления загрязняющих веществ в почво-грунты могут быть:

- нарушение правил хранения ГСМ, сыпучих материалов и химических реагентов;
- аварийные разливы на поверхности земли ГСМ и химических реагентов;
- выбросы загрязняющих веществ при работе транспортных средств и специальной техники;

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4–30

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

образование несанкционированных свалок мусора и отходов в период строительства и эксплуатации объектов и сооружений.

В случае аварийных ситуаций на производстве преобладающим будет являться химическое воздействие.

При соблюдении технологии строительства и недопущении возникновения аварийных ситуаций, отрицательное воздействие на почвенный покров и земельные ресурсы проектируемой деятельностью оказано не будет.

4.6 Оценка воздействия на растительность, животный мир и водные биологические ресурсы

Локальные нарушения и повреждения растительного покрова за пределами отведенной территории возможны при монтаже проектируемых объектов, обустройстве мест временного складирования оборудования. Так как осуществление строительно-монтажных работ предусматривается строго в пределах существующей технологической площадки с соблюдением технологии производства работ, нарушение растительного покрова за пределами отведенной территории исключено.

Ожидаются в основном химическое воздействия. Химическое воздействие чаще проявляется опосредованно, как влияние атмосферных выпадений, выделяемых в воздушную среду при работе машин. Прямое действие оказывают возможные разливы и проливы горюче-смазочных материалов (ГСМ), неорганизованное размещение отходов производства и потребления на участке работ, тяжелые металлы при проведении сварочных работ и эксплуатации автотранспорта и строительной техники.

Данный вид воздействия вызывает ухудшение условий произрастания флоры (нарушение гидрологического и водно-воздушного режима почвы, разрушение структуры почвы, загрязнение почвенного покрова и т.п.).

Наиболее интенсивное воздействие на фауну рассматриваемой территории будет оказываться во время проведения строительных работ, т.к. их проведение связано с концентрацией на ограниченной площади большого числа людей, различных машин и механизмов, активным воздействием на почвенно-растительный покров. Особенно сильно в этот период проявляется фактор беспокойства. В период эксплуатации происходит стабилизация численности животных и птиц на прилегающих территориях.

К основным потенциальным факторам воздействия на животный мир относятся:

- фактор беспокойства (в трехкилометровой зоне вокруг промышленных объектов при постоянном присутствии на них людей, а также шум вдоль дорог и вибрация от техники, присутствие человека и собак) приводит к спугиванию птиц и животных с мест выведения потомства, увеличению вероятности гибели детенышей от хищников, смене традиционных мест обитания;
- браконьерство (охота и рыбная ловля);
- загрязнение местообитаний производственными и бытовыми отходами, а также углеводородами.

Основным фактором является фактор беспокойства. Среди физических факторов воздействия для позвоночных животных особое место занимает шум. В непосредственной близости от объекта строительства шумовой фон возрастет. Действие шума

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4–31

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

дифференцировано для различных групп животных, причем данные наблюдений указывают на способность адаптации даже у особо чувствительных видов, например, хищных птиц. Крупные млекопитающие, не переносящие шума, непосредственно вблизи объекта постоянно не обитают. Постоянно действующий шум неблагоприятно влияет на животных и птиц, обитающих на прилегающих территориях, вынуждая покидать места обитания. Это приводит к нарушению существующего равновесия экосистем и перенаселенности мест обитания из-за пришедших особей.

Повышение уровня шумового фона в период строительных работ может оказать определенное ограниченное влияние на животных, обитающих или приближающихся к району работ. Однако повышение уровня шума будет ограничено периодом и участком проведения строительных работ, т.е. будет временным и локальным.

Непосредственная гибель животных при строительстве затрагивает в первую очередь мелких мышевидных грызунов, пресмыкающихся.

Работа тяжелой техники и связанное с ней шумовое загрязнение будут препятствовать успешному гнездованию большинства видов птиц. Участки, примыкающие к строительной площадке, на время покинут крупные млекопитающие.

Скорость восстановления мест обитания зависит от степени нарушения и скорости восстановления почвенного и растительного покрова. Выполнение природоохранных мероприятий позволит значительно снизить негативное воздействие на растительность и животный мир.

Участок работ расположен на существующей отсыпанной площадке куста, территория работ приурочена к техногенно-нарушенным почвам, на которых древесно-кустарниковая и другая растительность *отсутствует*. Данным проектом вырубка древесно-кустарниковой растительности *не предусматривается*, оформление разрешения на рубку в Администрации МР «Заполярный район» и расчет компенсационной стоимости *не требуется*.

Через участок проектирования на существующей технологической площадке по данным отчета по ИЭИ *не проходят* пути прогона оленьих стад.

Воздействия строительства и эксплуатации проектируемых объектов на редкие виды растений и животных *оказано не будет* в связи с их *отсутствием* (по данным отчета по ИЭИ) на рассматриваемой территории.

В период эксплуатации проектируемых объектов прямого негативного влияния на растительность не ожидается. Однако нарушения гидрологического режима территории, возникшие в период строительства и влияющие на активизацию сезонного промерзания грунтов под телом насыпей, могут привести к изменению структуры и видового состава растительности на сопредельных с площадкой строительства территориях в зоне воздействия объектов проектирования.

Реализация разработанного комплекса мероприятий по уменьшению, смягчению и предотвращению негативных воздействий на растительный покров позволит выполнить требования законодательных и нормативных документов Российской Федерации по рациональному использованию и охране растительного покрова при эксплуатации проектируемых объектов.

После завершения этапа строительства и начала эксплуатации объекта, прогнозируется снижение негативного воздействия на фауну рассматриваемой территории и определенная адаптация животных к изменившимся условиям обитания.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-32

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

На этапе эксплуатации основным видом воздействия на сообщества животных будет воздействие через выбросы загрязняющих веществ, в том числе токсичных, которые могут изменять метаболические реакции животных и привести к их гибели, а также локальное нарушение гидрологического режима, что может привести к трансформации сообществ, уменьшению доли видов, обитающих в зоне воздействия объекта. Максимальное воздействие может быть оказано на крупных позвоночных вследствие фактора беспокойства, шумового воздействия и нарушения местообитаний. В меньшей степени пострадают мелкие позвоночные: мелкие млекопитающие, птицы из отряда воробьинообразных, а также беспозвоночные животные.

Комплекс разработанных настоящим проектом природоохранных мероприятий будет способствовать минимизации прямого и косвенного воздействия на растительность и животный мир, и сохранению биоразнообразия рассматриваемой территории.

4.6.1 Оценка воздействия на водные биологические ресурсы

По данным отчетов по ИГМИ и ИЭИ ближайшим водным объектом является *ручей б/н*, ручей протекает южнее куста скважин в 0,10 км. Район куста скважин принадлежит к истоку ручья, общая его длина 1,7 км. Ручей впадает в реку Сеношор с правого берега в 0,1 км от устья. ВОЗ - 50 м.

Еще одним водным объектом в районе куста скважин ЕР-1 является *озеро б/н 1*, расположенное в 0,10 км восточнее. ВОЗ - 50 м.

Еще одним ближайшим водным объектом является *озеро б/н 2* расположенное в 0,32 км северо-западнее. ВОЗ - 50 м.

Территория площадки куста скважин ЕР-1 *не подвергается затоплению* от вод озер без названия 1 и 2, ручья б/н при прохождении максимальных расходов воды весеннего половодья и дождевых паводков, в связи с большим удалением от водных объектов и большой разницей отметок. Куст скважин *не попадает в границы водоохранных зон* ближайших водных объектов.

Так как территория размещения проектируемых объектов расположена на существующей отсыпанной площадке, не подвергается опасным гидрологическим процессам, не затапливается (при УВВ 10%) и не попадает в границы водоохранных зон, забор воды из поверхностных источников и сброс сточных вод в водные объекты проектом не предусматривается, при реализации проекта прямого и косвенного негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания оказано *не будет*.

В связи с отсутствием прямого и косвенного воздействия на ВБР и среду их обитания в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.05.2025 № 799 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания», согласование проектируемой деятельности в Североморском ТУ ФАР *не требуется*.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-33

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

4.7 Оценка воздействия на особо охраняемые природные территории

Одним из видов рационального природопользования, охраны и восстановления природных комплексов является создание и полноценное функционирование особо охраняемых природных территорий (ООПТ). Создание ООПТ относится к одной из важнейших мер по предотвращению негативных явлений и тенденций в состоянии и динамике природных экосистем, а также улучшению качества природной среды.

В соответствии с Федеральным законом РФ «Об особо охраняемых природных территориях» от 14 марта 1995 г., № 33-ФЗ (с изменениями и дополнениями) к особо охраняемым природным территориям относятся участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны. Особо охраняемые природные территории относятся к объектам общенационального достояния.

Настоящий Федеральный закон регулирует отношения в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий в целях сохранения уникальных и типичных природных комплексов, и объектов, достопримечательных природных образований, объектов растительного и животного мира, их генетического фонда, изучения естественных процессов в биосфере и контроля за изменением ее состояния, экологического воспитания населения.

Особо охраняемые природные территории могут иметь федеральное, региональное или местное значение и находиться в ведении соответственно федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, а в случаях, предусмотренных статьей 28 настоящего Федерального закона, также в ведении государственных научных организаций и государственных образовательных организаций высшего образования. Согласно данным уполномоченных органов власти на территории проектирования отсутствуют особо охраняемые территории федерального, регионального и местного значения.

В зоне влияния намечаемой хозяйственной деятельности, особо охраняемые природные территории (ООПТ) отсутствуют. Таким образом, воздействие на природные комплексы ближайших ООПТ в результате намечаемой деятельности оказано не будет.

Так как воздействие на природные комплексы ООПТ в результате намечаемой деятельности оказано не будет, в связи с достаточной удалённостью ближайших ООПТ от участка проектирования, то дополнительных мероприятий по их охране проводить не требуется.

4.8 Оценка воздействия на территории традиционного природопользования

Конституцией Российской Федерации от 12 декабря 1993 года был закреплён статус коренных малочисленных народов в соответствии с общепризнанными принципами и нормами международного права, и международными договорами Российской Федерации. В

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4–34

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

период с 1998 года по 2001 год было принято три федеральных закона, которые закрепляют правовое положение этих народов, одним из них стал Федеральный закон «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» от 7 мая 2001 г. № 49-ФЗ.

Целями образования ТТП являются: защита исконной среды обитания и традиционного образа жизни малочисленных народов; сохранение и развитие самобытной культуры малочисленных народов; сохранение на территориях традиционного природопользования биологического разнообразия. Это является основным отличием этого вида ООПТ от других, поскольку все остальные виды ООПТ имеют целью сохранение природных ландшафтов, объектов растительного животного мира, имеющих особую экологическую, историческую и эстетическую ценность, а некоторые виды ООПТ предназначены для использования в природоохранных, просветительских, научных, культурных целях, для регулируемого туризма и иных целей. И только ТТП образуются для ведения традиционного природопользования, сохранения образа жизни и культуры коренных малочисленных народов.

Высокая степень промышленного освоения территории, объективно ограничивает возможности коренного населения в ведении им своих традиционных видов хозяйствования. В случае размещения производственных объектов в границах ТТП, предприятия-недропользователи обязательно заключают договора с коренными жителями, проживающими на данной территории. Федеральный закон от 30.04.1999 года № 82-ФЗ «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Севера Российской Федерации» даёт право, лицам, ведущим традиционный образ жизни и хозяйствования, на возмещение убытков, причиняемых им в результате нанесения ущерба исконной среде обитания малочисленных народов хозяйственной деятельностью организаций всех форм собственности, а также физическими лицами.

Потенциальное воздействие проектируемый объект окажет на:

Изъятие земель - Потенциальное воздействие вследствие изъятия земли на временной или постоянной основе, в том числе: переселение (маловероятно, но возможно, так как степень воздействия на проживание или использование резерваций коренных народов НАО неизвестна), нарушение стабильности экономики, нарушение или ограничение доступа к традиционному землепользованию и деятельности (охота, рыболовство и оленеводство), ограничения, касающиеся сельского хозяйства.

Наличие прибывающей рабочей силы - Социальные различия, влияющие на местные общины, и связанное с этим давление на социальную инфраструктуру, снабжение и услуги. Прибытие рабочей силы может привести к инфекционным заболеваниям среди населения, в том числе к болезням, передающиеся половым путем.

Потребность в товарах, услугах и рабочей силе - Большое положительное воздействие. Некоторые элементы могут быть получены из местных источников, что приведет к созданию рабочих мест и заключению договоров с местными жителями предприятиями. В проектные зоны могут прийти экономические мигранты в поисках работы. Вследствие этого увеличится нагрузка на местную структуру и обслуживающие предприятия.

Модернизация инфраструктуры - Положительное влияние (за исключением неудобств во время строительства).

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-35

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Транспорт - Увеличение транспортных потоков и увеличение количества тяжелых и негабаритных автомобилей на дорогах местного значения, повышение вероятности дорожно-транспортных происшествий.

Освещение - Создание неудобств для местного населения во время строительства, эксплуатации и вывода из эксплуатации из-за освещения и факелов.

Шум - Создание неудобств для местного населения во время строительства, эксплуатации и вывода из эксплуатации из-за шума при выполнении работ, установки свай и от дорожного движения.

Нарушение герметичности из-за случайного выброса газа или взрыва (незапланированное) - Потенциальное воздействие – ущерб здоровью и жизни людей.

Согласно Распоряжения Правительства Российской Федерации № 631-р от 08.05.2009 г. (с изменениями и дополнениями) «Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и перечня видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации» территория МР «Заполярный район» Ненецкого автономного округа Архангельской области относится к местам традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

Хозяйственная деятельность ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» будет осуществляться в соответствии с Федеральным законом РФ № 82-ФЗ от 30.04.99 г. (с изменениями и дополнениями) «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации». В целях защиты исконной среды обитания, традиционного образа жизни, хозяйствования и промыслов малочисленных народов ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» будет проводить единую политику с Федеральными органами РФ в области разработки и реализации федеральных и региональных программ использования и охраны земель традиционного природопользования малочисленных народов, оценки природных ресурсов, ведения землеустройства и мониторинга указанных земель. Органы местного самоуправления вправе осуществлять контроль за предоставлением, использованием и охраной земель, необходимых для ведения традиционного образа жизни и занятия традиционными промыслами малочисленных народов. Малочисленные народы, объединения малочисленных народов имеют право участвовать в осуществлении контроля за соблюдением федеральных законов и законов субъектов Российской Федерации об охране окружающей среды при промышленном использовании земель и природных ресурсов, строительстве и реконструкции хозяйственных и других объектов в местах традиционного проживания и хозяйственной деятельности малочисленных народов; участвовать через уполномоченных представителей малочисленных народов в подготовке и принятии решений по вопросам защиты исконной среды обитания, традиционного образа жизни, хозяйствования и промыслов малочисленных народов; на возмещение убытков, причиненных им в результате нанесения ущерба исконной среде обитания малочисленных народов хозяйственной деятельностью организаций всех форм собственности.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-36

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

4.9 Оценка воздействия на объекты культурного наследия (памятники истории и культуры)

В соответствии с Федеральным законом «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (№73-ФЗ от 25.06.2002 г с изменениями и дополнениями) к объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации (далее - объекты культурного наследия) относятся объекты недвижимого имущества (включая объекты археологического наследия) и иные объекты с исторически связанными с ними территориями, произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

Согласно ответа Департамента внутреннего контроля и надзора НАО №ОКН-20250806-29847727114-3 от 21.08.2025 г. отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), а также сообщают, что испрашиваемый объект находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включённых в реестр, защитных зон объектов культурного наследия и границ территорий объектов археологического наследия.

Испрашиваемый земельный участок находится вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия. Таким образом, воздействие на объекты культурного наследия в результате намечаемой деятельности оказано не будет.

Так как воздействие на объекты культурного наследия в результате намечаемой деятельности оказано не будет, в связи с отсутствием в границах участка работ объектов культурного наследия, то дополнительных мероприятий по их охране проводить не требуется.

4.10 Оценка воздействия на социально-экономическую обстановку района

Охрана здоровья строителей и обслуживающего персонала, местного населения в рассматриваемом районе размещения объектов и сооружений, на которые прямо, либо косвенно могут оказать воздействие проектируемые объекты имеет два аспекта: охрана здоровья местного населения, на которое может быть оказано воздействие при реализации проекта, и охрана здоровья персонала, занятого в строительстве и эксплуатации объектов и сооружений настоящего проекта.

Намеченный вид деятельности планируется осуществлять на месторождениях, расположенных на большом расстоянии от жилых застроек.

К положительным социальным последствиям могут быть отнесены:
 дополнительные поступления налогов и платежей в бюджеты;
 образование новых рабочих мест в районе проведения работ;
 снижение безработицы;

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-37

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

увеличение доходов населения;
 улучшение качества дорог, ведущих к нефтегазовым месторождениям;
 восстановление нарушенных земель, котлованов, выемок;
 воздействие на демографическую ситуацию;
 появление новых рабочих мест на этапах строительства и эксплуатации;
 снижение интенсивности временного и постоянного оттока жителей города

В результате реализации намечаемой деятельности может быть оказано прямое и косвенное воздействие на социальную-экономическую обстановку. Прямое воздействие может быть связано с ростом доходов местного населения, стабилизацией ситуации на рынке труда за счет создания новых рабочих мест. Создание новых рабочих мест приведет к росту качества жизни рабочих, занятых на новом предприятии и членов их семей. Косвенное воздействие от реализации намечаемой деятельности может быть обусловлено последствиями привлечения в город посторонних трудовых резервов на этапе строительства.

По расчетам ожидаемая среднегодовая концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в период эксплуатации проектируемых объектов будет значительно ниже нормативных показателей. Таким образом, источники выбросов проектируемых объектов не будут представлять угрозы здоровью населения.

4.11 Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами

Настоящий раздел разработан с целью определения количества отходов, образующихся на этапах строительства и эксплуатации проектируемых объектов, установления степени опасности отходов для окружающей природной среды, решения вопросов накопления, утилизации, обезвреживания и размещения отходов.

Данный раздел разработан с учетом требований и рекомендаций федеральных нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, а также нормативных и методических документов:

Федеральный закон от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

Федеральный закон от 30.03.1999 г. №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;

Федеральный классификационный каталог отходов, утвержденный приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 г. №242 (ФККО-2017);

Сборник нормативно-методических документов «Безопасное обращение с отходами», С-Пб 2004 г.;

СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;

Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления (разраб. НИЦПУРО при Минэкономике РФ и Госкомитете РФ по охране окружающей среды). – М., 1999 г.;

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4–38

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

«Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве» (РДС 82-202-96);

«Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления» НИЦПУРО при Минэкономике и Минприроды России, 1997 г.;

«Методические рекомендации по расчету нормативов образования отходов для автотранспортных предприятий», НИИ «Атмосфера», Санкт-Петербург, 2003 г.;

«Временные методические рекомендации по расчету нормативов образования отходов производства и потребления», С-Пб, 1999 г.;

«Сборник методик по расчету объемов образования отходов», ЦОЭК, С Петербург, 2003 г.

Степень воздействия отходов на окружающую среду зависит от количественных и качественных характеристик отходов (количество образования, класс опасности, свойства отходов), условий их накопления на территории проведения работ, условий транспортирования отходов с мест образования.

С целью выявления отходов и их количественных характеристик проведена идентификация:

источников образования отходов;

ориентировочных количественных характеристик отходов (объемы образования);

качественных характеристик отходов (физико-химические свойства, агрегатное состояние, класс опасности).

Класс опасности отхода является мерой его опасности для окружающей среды и определяется содержанием в нем вредных веществ, обладающих опасными свойствами (токсичностью, взрыво- и пожароопасностью, высокой реакционной способностью и пр.).

В соответствии с Федеральным законом «Об отходах производства и потребления» отходы производства и потребления подразделяются на пять классов опасности:

- 1 класс опасности – чрезвычайно опасные;
- 2 класс опасности – высоко опасные;
- 3 класс опасности – умеренно опасные;
- 4 класс опасности – малоопасные;
- 5 класс опасности – практически неопасные.

В настоящем проекте классы опасности отходов, образующихся в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов, определены в соответствии с ФККО-2017.

При организации и проведении намечаемой деятельности предусматривается образование отходов на стадии строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Воздействие на окружающую среду при обращении с отходами в период строительства проектируемых объектов ограничивается временем проведения строительных работ – количество отходов определено в виде валового образования за период отдельного этапа строительства и за весь период строительных работ.

Воздействие на окружающую среду при обращении с отходами, в период эксплуатации при штатном режиме работы, является постоянным – количество отходов определено в виде годового образования.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4–39

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Для определения количества отходов были использованы справочные материалы по удельным показателям образования отходов и действующие методические рекомендации и указания по расчету нормативов образования отходов.

4.11.1 Виды и количество отходов при строительстве проектируемых объектов

Для определения количественных и качественных характеристик отходов, образующихся при строительных работах, использовались исходные данные из томов проектной документации:

- технологические решения производства строительно-монтажных работ;
- календарный план строительства;
- потребность в рабочих кадрах;
- ведомости объемы работ и потребности в строительных конструкциях, изделиях, материалов.

В период строительства проектируемых объектов основными источниками образования отходов являются:

- строительно-монтажные работы;
- жизнедеятельность рабочего персонала.

Техническое обслуживание и текущий ремонт транспортной и строительной техники будет производиться в сервисных центрах строительного подрядчика за счет подрядной организации, и договоры на утилизацию образующихся при этом отходов заключаются строительным подрядчиком самостоятельно, отходы от эксплуатации автотранспорта в данном проекте не учтены.

Отходы, образующиеся в период строительства, относятся к 3, 4 и 5 классам опасности.

Таблица 4.12 представляет объемы образования отходов за период строительства.

Таблица 4.12 - Объемы образования отходов за период строительства

Источник образования отходов (отходообразующий процесс)	Наименование отходов	Код по ФККО, класс опасности	Количество отходов, т/период
Обслуживание ДЭС	Отходы минеральных масел моторных	40611001313 3 класс опасности	0,048
Строительно-монтажные работы	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	45711901204 4 класс опасности	0,077
Покрасочные работы	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514 4 класс опасности	0,142

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								4-40
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Источник образования отходов (отходообразующий процесс)	Наименование отходов	Код по ФККО, класс опасности	Количество отходов, т/период
Жизнедеятельность рабочего персонала	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724 4 класс опасности	0,530
Сварочные работы	Шлак сварочный	91910002204 4 класс опасности	0,103
Обслуживание оборудования	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604 4 класс опасности	0,187
Строительно-монтажные работы	Лом и отходы стальные несортированные	46120099205 5 класс опасности	1,762
Строительно-монтажные работы	Отходы изолированных проводов и кабелей	48230201525 5 класс опасности	0,261
Жизнедеятельность рабочего персонала	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	73610001305 5 класс опасности	0,245
Строительно-монтажные работы	Отходы цемента в кусковой форме	82210101215 5 класс опасности	0,461
Сварочные работы	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205 5 класс опасности	0,082
ИТОГО		-	3,898
в том числе:		-	-
Отходы 3 класса опасности		-	0,048
Отходы 4 класса опасности		-	1,039
Отходы 5 класса опасности		-	2,811

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								4-41
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

4.11.2 Виды и количество отходов при эксплуатации проектируемых объектов

При эксплуатации проектируемых объектов отходы производства и потребления не образуются. Обслуживание проектируемых сооружений осуществляется существующим персоналом.

4.11.3 Обращение с отходами в период строительства

В период строительства на строительных площадках будут организованы места централизованного сбора и временного хранения отходов.

Строительные отходы (*отходы теплоизоляции, шлак сварочный и прочие строительные отходы* (4-5 класс опасности)) предусматривается складировать навалом, либо накапливать в контейнерах с крышкой (в зависимости от агрегатного состояния и свойств отхода) на специально отведенных площадках.

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (4 класс опасности) и *пищевые отходы* (5 класс опасности) накапливаются в контейнерах с крышкой, и по мере накопления передается в специализированную организацию на размещение.

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (4 класс опасности) подлежит накоплению в типовых контейнерах с крышкой. По мере накопления данный вид отходов подлежит передаче специализированной организации на обезвреживание.

По мере накопления *строительные отходы* (4-5 класс опасности) передаются в специализированную организацию на размещение.

Огарки сварочных электродов, тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%), отходы изолированных проводов и кабелей (4-5 класс опасности) предусматривается складировать в металлические контейнеры с крышкой и собирать на площадках с твердым покрытием. По мере накопления эти виды отходов будут передаваться специализированному предприятию на утилизацию.

Строительные отходы (4-5 класс опасности) и пищевые отходы предполагается размещать на санкционированном полигоне, включенном в ГРОРО, с которым строительным Подрядчиком будет заключен договор.

Основными методами утилизации и обезвреживания отходов являются: химические, физические, физико-химические, биологические, пиролиз, сжигание (термическая обработка). Применяемыми технологиями утилизации или обезвреживания отходов являются: воздействие силовых полей (гравитационного, центробежного, электрического, магнитного), теплофизические технологии (нагревание, выпаривание, водная промывка, атмосферная и вакуумная перегонка), адсорбция, коагуляция, селективное растворение (ионообменная очистка), экстракция и другие. Выбор способа обращения с отходами зависит от вида отхода, его состава и наличием оборудования у специализированных организаций по обращению с отходами.

Транспортирование отходов на объекты обезвреживания, утилизации и размещения отходов должен осуществляться автотранспортом организации, имеющей лицензию на осуществление данного вида деятельности. При транспортировании опасных отходов должны учитываться требования ФЗ №89 «Об отходах производства и потребления».

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4-42

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Строительный подрядчик на этапе подготовки проекта производства работ разрабатывает и согласовывает проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, на основании которого получает лимиты на размещение отходов.

Договоры на обезвреживание и размещение отходов в период строительства проектируемых объектов будут заключаться строительным подрядчиком до начала строительства, при этом подрядчиком могут быть заключены договоры с любой специализированной организацией, имеющей лицензию на прием отходов и документы, подтверждающие внесение объектов размещения отходов в ГРОРО. Ответственность за нарушение законодательства в области обращения с отходами лежит на подрядчике по строительству.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								4-43
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

5 Мероприятия по предотвращению и (или) уменьшению возможного негативного воздействия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду

С целью оптимизации природопользования и минимизации антропогенного воздействия на окружающую среду проектом предусмотрен комплекс технических, технологических и организационных мероприятий.

5.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

5.1.1 Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым выбросам

Прогнозная оценка влияния выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации проектируемого объекта на атмосферный воздух выполнена на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Для определения влияния проектируемых сооружений на загрязнение атмосферного воздуха в период эксплуатации были выполнены расчеты рассеивания загрязняющих веществ с использованием программного комплекса УПРЗА «Эколог», реализующего «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденные приказом Минприроды России № 273 от 06.06.2017 г.

Анализ результатов проведенных расчетов рассеивания показал, что максимальное расчетное загрязнение по ингредиентам, содержащимся в выбросах проектируемых и существующих источников площадки куста ЕР-1, имеющих аналогичные выбросы, на границе СЗЗ куста (300 м) не превышает 1 ПДК_{м.р.} ни по одному ингредиенту. Наибольшее загрязнение наблюдается по сероводороду и составляет 0,36 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,25 ПДК_{м.р.}). По остальным ингредиентам приземные концентрации значительно меньше 0,01 ПДК_{м.р.}

На границе ближайшего вахтового поселка Лукойл максимальные концентрации также создаются по сероводороду и составляют 0,27 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон 0,25 ПДК_{м.р.}). По остальным ингредиентам приземные концентрации значительно меньше 0,01 ПДК_{м.р.}

Проведенные расчеты рассеивания показали, что уровень загрязнения, создаваемый проектируемыми и существующими источниками выбросов куста ЕР-1, в период эксплуатации, не превышает санитарно-гигиенических нормативов для населенных мест на границе СЗЗ и в ближайшем вахтовом поселке.

Так как проектируемые сооружения куста ЕР-1 с учетом фоновое загрязнение, а также с учетом существующих источников выбросов, не создают в приземном слое атмосферы загрязнение, превышающее значения предельно допустимых концентраций на границе санитарно-защитной зоны и в ближайшем вахтовом поселке, то расчетные величины выбросов предлагаются в качестве нормативов допустимых выбросов (НДВ).

Суммарные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации проектируемых сооружений куста скважин ЕР-1 приводятся в таблице 5.1.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			5-1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Таблица 5.1 – Суммарные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации проектируемых сооружений куста скважин ЕР-1

Наименование вещества	Количество выбросов ЗВ	
	г/с	т/год
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001914	0,006036
Метан	0,0024891	0,078495
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,0055671	0,175563
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,1380213	4,35264
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0005154	0,016254
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000162	0,005109
Метилбензол (Фенилметан)	0,000324	0,010218
Всего веществ: 7	0,1472703	4,644315
в том числе твердых: 0	-	-
жидких/газообразных: 7	0,1472703	4,644315

5.1.2 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Сокращение выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду в период эксплуатации и в период строительства и уменьшение вредного воздействия проектируемых объектов достигается комплексом мероприятий и технико-технологических решений.

В период эксплуатации к ним относятся:

- повышение надежности трубопроводов и оборудования за счет целого комплекса мер, начиная от подбора труб и деталей, их антикоррозионной защиты, и кончая различными методами испытаний и контролем за состоянием внутренней поверхности;
- применением запорно-регулирующей и предохранительной арматуры, обеспечивающей герметичность, соответствующего класса;
- применено электрооборудование во взрывозащищенном исполнении в соответствии с требованиями нормативных документов;
- контроль за ведением технологического процесса и применение автоматизированной системы управления технологическим процессом, предупреждающей возникновение аварийных ситуаций и обеспечивающей минимизацию ошибочных действий персонала;

С целью сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве объектов приняты следующие решения:

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			5–2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- приведение и поддержание технического состояния строительных машин и механизмов и автотранспортных средств в соответствии с нормативными требованиями по выбросам вредных веществ;
- проведение технического осмотра и профилактических работ строительных машин, механизмов и автотранспорта, с контролем выхлопных газов ДВС для проверки токсичности не реже одного раза в год (плановый), а также после каждого ремонта и регулирования двигателей;
- применение малосернистого и неэтилированного видов топлива, обеспечивающее снижение выбросов вредных веществ;
- осуществление заправки машин, механизмов и автотранспорта в специально отведённых для этой цели местах при обязательном оснащении топливозаправщиков специальными раздаточными пистолетами (снижение испарения топлива);
- строгое соблюдение мер и правил по охране природы и окружающей среды работающими на строительстве.

До начала производства строительных работ рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды при выполнении предусмотренных проектом работ. Подробные инструкции и развернутый перечень мероприятий по охране окружающей среды должны быть разработаны генподрядчиком применительно к местным условиям и согласованы со всеми заинтересованными организациями.

5.1.3 Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)

Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при НМУ разрабатываются в соответствии с «Требованиями к мероприятиям по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий и их проведению при поступлении общих прогнозов неблагоприятных метеорологических условий или специализированных прогнозов неблагоприятных метеорологических условий», утвержденными приказом Минприроды России от 26 ноября 2025 г. № 651.

Территория Харьягинского месторождения и проектируемые объекты находятся в экономически слаборазвитом, редко и мало населенном районе.

Анализ результатов расчетов рассеивания показал, что собственное максимальное расчетное загрязнение по ингредиентам, содержащимся в выбросах проектируемых источников на границе санитарно-защитной зоны куста скважин ЕР-1 незначительно и не превышает 0,1 ПДК и увеличение концентраций на 20 – 40 % не приведет к превышению гигиенических нормативов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Учитывая, что максимальное расчетное загрязнение, создаваемое проектируемыми объектами незначительно, разработка мероприятий по регулированию выбросов в период НМУ не требуется.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			5–3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

5.2 Мероприятия по защите от шума территории, прилегающей к объекту капитального строительства

Период строительства:

В целях уменьшения акустического воздействия на окружающую среду от строительной и транспортной техники в период проведения СМР предусматриваются мероприятия организационного и технологического характера:

- использование спецтехники и оборудование с минимальными шумовыми характеристиками;
- работа с механизмами, производящими шум, в дневной период времени;
- использование малозумной строительной техники;
- недопущение к работе не исправной строительной техники;
- согласование с местными природоохранными органами условий работы техники, маршрутов и времени работы транспорта в течение года;
- предупреждения жителей о времени проведения наиболее шумных работ.
- распределение строительной техники, производящий шум, равномерно по строительной площадке, для уменьшения концентраций шумового эффекта;
- движение транспорта по установленной схеме, недопущение неконтролируемых поездов;
- на периоды вынужденного простоя или технического перерыва двигателя строительной техники должны выключаться;
- снижение шума от техники, за счет использования конструкций глушителей, защитных кожухов и капотов с многослойными покрытиями из резины, поролона и т.п.
- ограничение скорости движения автотранспорта по стройплощадке;
- по возможности применение строительной техники с электро- и гидроприводом;
- применение для изоляции локальных источников шума противозумных экранов, завесы, палатки.

Период эксплуатации:

На период эксплуатации проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- подобрано оборудование с минимальными шумовыми характеристиками, обеспечивающими соблюдение нормативных значений уровней шума;
- соединение воздуховодов с вентиляторами через гибкие вставки;
- применение в конструкциях ворот и дверей уплотнителей.

5.3 Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод

В период строительства проектируемых объектов и сооружений мероприятия по охране поверхностных и подземных вод идентичны для всех этапов строительства и включают в себя:

- сбор хозяйственно-бытовых сточных вод на строительной площадке предусматривается в водонепроницаемые выгребы с последующим вывозом (подачей) на ближайшие очистные сооружения бытовых стоков;
- для сбора строительных отходов и мусора предусматриваются специальные контейнеры;

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			5–4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- сточные воды, образующиеся после промывки и гидроиспытания трубопроводов, предусматривается сбрасывать в инвентарные резиноканевые емкости и вывозить на очистные сооружения;
- отработанные горюче-смазочные материалы (ГСМ) собираются в герметичные емкости с последующим вывозом на регенерацию;
- слив ГСМ, мойка машин и механизмов предусматривается в специально отведенных и оборудованных для этого местах вне охранных зон водоемов с соблюдением природоохранных требований; с применением автозаправщиков, инвентарных поддонов и других устройств;
- перелив заменяемых масел и рабочих жидкостей будет осуществляться в специально подготовленные ёмкости для последующей отправки на регенерацию;
- площадки для стоянки строительной техники будут тщательно спланированы и обвалованы, места заправки техники горючими материалами будут выделены отдельно;
- оснащение строительных площадок, где работают строительные механизмы и автотранспорт адсорбентом (на случай утечек ГСМ).
- площадки расположения временных зданий и сооружений, в том числе производственного назначения, будут иметь твердое водонепроницаемое покрытие во избежание возможных утечек, и оборудованы бордюрами;
- будет обеспечена система водоотвода, предусматривающая сбор сточных вод в герметичные емкости;
- территория, предназначенная для кратковременного хранения отходов, будет изолирована, и любые проявления несанкционированного накопления отходов будут предотвращены;
- по окончании строительства планировка будет проведена так, чтобы образовать склоны от центра к периферии. Обваловка площадки куста скважин и устройство системы приямков для поверхностных сточных вод обеспечат минимальное воздействие на подземные воды.

Для предупреждения и сведения к минимуму возможности истощения, засорения и загрязнения поверхностных и подземных вод в период эксплуатации настоящим проектом предусматривается:

- полная герметизация технологических процессов;
- высокий уровень автоматизации производственного процесса, обеспечивающий сигнализацию об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;
- дистанционный контроль и управление технологическими процессами, исключающими постоянное пребывание обслуживающего персонала непосредственно у аппаратов и оборудования;
- изготовление, монтаж и эксплуатация оборудования, арматуры и трубопроводов осуществляется с учетом химических свойств и технологических параметров транспортируемых продуктов, а также требований действующих нормативно-технических документов;
- испытания трубопроводов на прочность и проверку на герметичность;
- используется минимально необходимое количество фланцевых соединений.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			5–5

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

5.4 Мероприятия по охране и рациональному использованию недр

С целью предотвращения и минимизации возможного ущерба окружающей среде при проведении строительных работ на проектируемых объектах, рекомендуется выполнение следующих инженерно-технических, технологических и организационных мероприятий в соответствии с ВРД и временными рекомендациями:

- неукоснительное соблюдение границ земельных участков, отведенных под строительство и исключение сверхнормативного изъятия земель;
- проведение строительных работ при устойчивых отрицательных температурах и достаточном по мощности снежном покрове для предотвращения нарушения почвенно-растительного покрова;
- использование парка строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты, в целях снижения техногенного воздействия;
- своевременное проведение технических осмотров и обслуживания автотранспорта и строительной техники;
- осуществление заправки техники ГСМ на специально оборудованных площадках с твердым покрытием и металлическими поддонами;
- осуществление движения транспорта только по существующим автомобильным дорогам и временным вдольтрассовым проездам;
- устройство трубопроводов или лотков, выполненных из коррозионно-устойчивых материалов по контуру площадки для перехвата, аккумуляции и транспортировки ливневых и других стоков;
- недопущение захламления строительной зоны мусором, отходами изоляционных покрытий и других материалов, а также загрязнения ее горюче-смазочными материалами;
- исключение открытого хранения и перевозки пылящих строительных материалов без надлежащих защитных материалов;
 - накопление, хранение, временное размещение и транспортировка отходов с соблюдением экологических требований и санитарных правил;
 - хранение материалов и сырья в огороженных местах на бетонированных площадках с замкнутой системой канализации;
 - осуществление промышленных процессов на производственных площадках, имеющих специальные ограждения, предотвращающие появление на территории этих площадок диких животных;
 - эксплуатация всех без исключения технологических объектов и систем в соответствии с правилами техники безопасности и охраны окружающей среды;
 - проведение мониторинга экзогенных процессов и подземных вод.

При производстве работ в условиях вечной мерзлоты рекомендуется соблюдать следующие условия:

- строительно-монтажные работы должны выполняться преимущественно в зимний строительный сезон при промерзании деятельного слоя на глубину, исключающую разрушение мохово-растительного покрова строительной техникой;

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			5—6

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- движение транспортной и строительной техники круглогодично допускается только по постоянным дорогам, а в зимний период – по специально подготовленным зимним технологическим дорогам;
- при строительных работах следует сохранять температурный и влажностный режим вечномерзлых грунтов;
- для предотвращения эрозионных процессов следует стремиться к сохранению естественной сети местного стока, а в случае ее нарушения следует производить восстановление стока;
- в летний период следует применять строгие противопожарные мероприятия; разведение открытого огня допускается только в специально оборудованных местах в соответствии с правилами противопожарной безопасности.

Ведение строительных работ с высоким уровнем качества и в полном соответствии с проектными решениями, строго регламентированными современной системой нормативных документов, соблюдение условий, обеспечивающих высокую надежность строительства и эксплуатации проектируемых объектов, позволит обеспечить минимальный ущерб геологической среде (недрам).

5.5 Мероприятия по охране и рациональному использованию почв и земельных ресурсов

При строительстве проектируемых объектов охрана земельных ресурсов обеспечивается комплексом технических и технологических решений, с одной стороны уменьшающих степень отрицательного воздействия на почвенно-растительный слой, с другой стороны – обеспечивающих полное восстановление его природных функций. В комплекс мероприятий входит:

- размещение сооружений на минимально необходимых площадях в пределах земельного отвода с соблюдением нормативов плотности застройки;

Проектные решения генерального плана проекта «1971 - Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)» приняты на основании технологической схемы производства, в увязке с решениями ранее запроектированных сооружений проектов 0947 и 1209.

Планировочные решения генерального плана кустовой площадки выполнены с учетом подхода трасс инженерных коммуникаций, подъездных автодорог, а также с учетом рельефа местности, розы ветров, с соблюдением санитарных и противопожарных норм проектирования, условий безопасной эксплуатации зданий и сооружений. Размещение проектируемых сооружений предусмотрено на существующей, отсыпанной территории куста ЕР-1, находящийся в долгосрочном арендном пользовании ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Категория земель – земли промышленности. Дополнительного землеотвода не требуется.

- движение транспорта только по отводимым дорогам;

К настоящему времени на территории месторождения сложилась развитая инфраструктура, включающая постоянные дороги, линии электропередач, промышленные трубопроводы, вахтовые жилые комплексы. Куст ЕР-1 является существующим кустом с развитой инфраструктурой. К площадке куста скважин ЕР-1 предусмотрены подъездные

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			5–7

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

автодороги. Сеть внутриплощадочных дорог на кустовой площадке (расширение) разработана в увязке с генеральным планом и коридором инженерных коммуникаций.

- устройство теплоизолирующей отсыпки по площадкам строительства объектов для обеспечения сохранности мерзлого состояния грунта;

Основание куста отсыпано и спланировано с учетом теплового и механического взаимодействия его с грунтами естественных оснований.

- накопление и хранение отходов строительства и производства на специально оборудованных площадках с твердым покрытием, защитой от ветра и атмосферных осадков;

- осуществление производственных и других хозяйственных процессов только на промплощадках, имеющих специальное ограждение;

В настоящее время на территории куста скважин выполнены мероприятия по отводу поверхностного стока (дождевого и талого) по лоткам в приямки дождевого стока, расположенные в углах площадки с дальнейшим вывозом на ЦПС.

- жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение их и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения).

Основными мероприятиями по сохранению и восстановлению земельных ресурсов является проведение технической и биологической рекультивации. Рекультивации подлежат нарушенные земли всех категорий, а также прилегающие земельные участки, полностью или частично утратившие продуктивность в результате проведения работ (ГОСТ Р 59057-2020).

В связи с тем, что размещение проектируемых сооружений предусмотрено в пределах существующего землеотвода кустовой площадки ЕР-1 с уже эксплуатируемыми объектами капитального строительства, размеры которой изначально определены с учетом размещения будущих дополнительных сооружений, рекультивация по окончании проведения строительных работ на данном этапе проектирования не предусматривается в связи с отсутствием нарушения естественного почвенного покрова (территория площадки спланирована и отсыпана). Рекультивация земель производится после ликвидации объектов по окончании их нормативного срока функционирования и демонтажа (проект рекультивации земельных участков под объекты обустройства Тоталь Разведка Разработка Россия на Харьягинском месторождении был выполнен И.П. Матвеевой по заказу АО «Тоталь Разведка Разработка Россия» и согласован письмом №3381 в 07.07.2016 г.).

После завершения строительных работ на площадке куста ЕР-1 в районе обустройства скважины должны быть выполнены планировочные работы, ликвидированы ненужные выемки и насыпи, убран строительный мусор.

5.6 Мероприятия по охране растительности и животного мира

Для предотвращения и уменьшения негативного воздействия на растительный покров и животный мир предусмотрены технические решения, представленные комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов.

С целью минимизации техногенного воздействия предлагается реализовать следующие мероприятия:

- сокращение и ограничение до минимума нарушения почвенно-растительного покрова;

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			5–8

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- исключение проливов и утечек, сброса неочищенных сточных вод на почвенный покров;
 - временное накопление отходов в специальные контейнеры или емкости с последующим вывозом их на утилизацию/обезвреживание;
 - техническое обслуживание транспортной и строительной техники в специально отведенных местах;
 - организация мест хранения строительных материалов на территории, недопущение захламления зоны строительства мусором, загрязнения горюче-смазочными материалами;
 - визуальный контроль за качественными и количественными изменениями растительности в зоне воздействия объекта до, в период и после окончания строительных работ;
 - осуществление контроля над уровнем загрязнения окружающей среды транспортом, за уровнем шума;
 - строгое соблюдение всех мер противопожарной безопасности (запрет на разведение костров; запрет на заправку горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим; запрещается оставлять промасленный или пропитанный бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах);
 - ограничение фактора беспокойства в пределах отводимой площади (ограничение числа транспортных единиц, скорости движения транспортных средств и др.);
 - жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение их и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения).
- Выполнение перечисленных мероприятий позволит снизить негативное воздействие на растительность и животный мир до минимума.

Участок работ расположен на существующей отсыпанной площадке куста, территория работ приурочена к техногенно-нарушенным почвам, на которых древесно-кустарниковая и другая растительность *отсутствует*. Данным проектом вырубка древесно-кустарниковой растительности *не предусматривается*, оформление разрешения на вырубку в Администрации МР «Заполярный район» и расчет компенсационной стоимости мероприятий *не требуется*.

Проектируемые сооружения расположены на действующей производственной площадке, не препятствуют прогону оленьих стад, организация и согласование оленьих переходов *не требуется*.

5.6.1 Мероприятия по охране редких видов растений и животных

Непосредственно на территории строительства проектируемого объекта *отсутствуют* места обитания редких видов животных и растений по данным отчета по ИЭИ.

Тем не менее, для предотвращения возможных отрицательных воздействий на редкие виды животных и растений в зоне воздействия объекта (при случайном обнаружении, заходе, залёте на территорию производства работ по проекту), проектом предусматриваются следующие мероприятия:

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			5–9

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- пропаганда знаний о видах, включенных в Красные книги, как правило, уязвимых к антропогенному воздействию;
- введение запрета на перемещение дорожно-строительной техники вне проектируемых дорог;
- проведение работ в пределах отведенной территории;
- при проведении работ использовать только оборудование, которое находится в исправном техническом состоянии;
- запрет со стороны администрации предприятия ввоза и хранения близ территории промплощадки всех орудий охотничьего промысла;
- принятие административных мер для пресечения незаконного пользования животным миром: включение специальных пунктов в контракты обслуживающего персонала, разработка специальных памяток, назначение ответственных лиц, осуществляющих необходимый контроль;
- запрет сбора растений строительным и обслуживающим персоналом;
- пересадка растений при их случайном обнаружении в питомники редких растений (данные видовые питомники созданы с целью сохранения генофонда редких растений и последующей реинтродукции растений в естественную среду обитания).

5.6.2 Мероприятия по охране водных биологических ресурсов

Проектируемые объекты размещаются на существующей технологической площадке, непосредственно на водотоках и в водоохранной зоне работы по строительству *не проводятся*, пересечения водотоков *отсутствуют*.

Однако при строительстве и эксплуатации объектов должны выполняться следующие требования по охране ВБР и среды их обитания:

- осуществление строительства в строгом соответствии с принятыми проектными решениями при соблюдении природоохранных норм и правил;
- упорядочение складирования строительных материалов для исключения возможности попадания их в рыбохозяйственные водоемы;
- недопущение захламления строительной зоны отходами, а также загрязнения ее горюче-смазочными материалами. Для сбора строительных отходов и мусора предусматриваются специальные контейнеры;
- проведение работ преимущественно в зимний период;
- проектируемые сооружения не должны нарушать естественного стока с территории и приводить к заболачиванию местности;
- при проведении работ использовать только оборудование, которое находится в исправном техническом состоянии;
- складирование веществ, наносящих вред водным ресурсам, должно осуществляться за пределами водоохраных зон водоемов, таким образом, чтобы эти вещества не смогли попасть в грунтовые и поверхностные воды;
- сбор горючих веществ или веществ, наносящих вред водным ресурсам, может быть разрешен только в предназначенные для этих целей контейнеры;
- вся техника должна заправляться за пределами пойм и водоохраных зон водоемов на специально оборудованных площадках из заправочных резервуаров или цистерн.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			5–10

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Воздействие на ВБР и среду их обитания при проведении работ по проекту *отсутствует*. Потери водных биоресурсов в результате осуществления планируемой деятельности *отсутствуют*.

Проведение мероприятий по восстановлению нарушаемого состояния водных биоресурсов и определение затрат для их проведения *не требуются* в связи с отсутствием прямого и косвенного воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания.

5.7 Мероприятия по предотвращению, смягчению и уменьшению негативного воздействия на социальную среду

Охрана здоровья строителей и обслуживающего персонала, местного населения в рассматриваемом районе размещения объектов и сооружений (Ненецкий автономный округ Архангельской области), на которые прямо, либо косвенно могут оказать воздействие проектируемые объекты имеет два аспекта: охрана здоровья местного населения, на которое может быть оказано воздействие при реализации проекта, и охрана здоровья персонала, занятого в строительстве и эксплуатации объектов и сооружений настоящего проекта.

Вместе с тем, учитывая, что на территории НАО расположены очаги природных инфекций, для охраны здоровья строителей и обслуживающего персонала, местного населения, занятого в строительстве и эксплуатации проектируемых объектов и сооружений от природно-очаговых заболеваний настоящим проектом предусмотрено проведение специфических и неспецифических профилактических мероприятий:

- силами сотрудников учреждений эпидемиологического надзора и здравоохранения Ненецкого автономного округа и Архангельской области необходимо проводить санитарно-просветительскую работу среди рабочего персонала, а также медицинское наблюдение за рабочим персоналом с привлечением врача-эпидемиолога;
- по рекомендациям ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Ненецком автономном округе» для профилактики туляремии за 30 дней до начала работ на территории природных очагов провести иммунизацию рабочего персонала;
- проведение углублённого обследования ближайших к площадкам строительства территорий проектируемых объектов и ближайших окрестностей на наличие эпизоотий природно-очаговых инфекций. В случае выделения культур природных инфекций по рекомендациям ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Ненецком автономном округе» необходимо проведение дезинсекционной и дератизационной обработок территорий площадок.

5.8 Мероприятия по снижению негативного воздействия отходов на окружающую среду

Загрязнение почвенно-растительного покрова отходами в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов при соблюдении рекомендаций проекта полностью исключено, так как предусмотрена утилизация, обезвреживание и размещение всех видов промышленных отходов непосредственно на санкционированных полигонах и специализированных предприятиях.

С целью снижения негативного воздействия отходов на окружающую среду предполагается комплекс организационно-технических мероприятий на период строительства:

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			5-11

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- оптимальная организация накопления, сортировки, очистки, переработки, нейтрализации и утилизации отходов;
- разработка документации по обращению с отходами;
- обучение рабочего персонала в соответствии с документацией по специально разработанным программам, назначение ответственных лиц по обращению с отходами;
- обеспечение контроля технологических регламентов производственных процессов с целью предотвращения превышения нормативных объемов образования отходов;
- организация надлежащего учета отходов и обеспечение своевременных платежей за размещение отходов;
- отсутствие длительного накопления отходов, так как вывоз в места захоронения и утилизации будет вестись непосредственно в процессе производства работ;
- максимальное использование сырьевых материалов и оборудования, что обеспечивает минимальное количество отходов при строительстве;
- использование части отходов в нуждах производства;
- селективное накопление отходов, их сортировка по классам токсичности, консистенции, направлениям использования, возможностям обезвреживания и удаления.

Накопление опасных отходов осуществляется в герметичной, механически прочной, коррозионно-устойчивой таре.

Запрещается: смешивать опасные отходы разных классов токсичности, сбрасывать опасные отходы в поверхностные и подземные воды, в хозяйственно-бытовую или ливневую канализацию или на рельеф местности.

Условия накопления отходов определяются классом их опасности, а именно: жидкие и пастообразные отходы 3 класса опасности накапливаются под навесом в закрытой таре (бочки с крышкой, канистры) из химически устойчивого к данному виду отходов материала на металлических поддонах, исключающих попадание загрязнителей в грунт; твердые отходы 3 класса опасности накапливаются в металлических контейнерах с крышкой; твердые (бочки с крышкой, канистры) отходы 4 и 5 классов опасности могут накапливаться совместно, открыто (навалом, штабелем), в металлических контейнерах с крышкой, а также в помещении в деревянных или металлических ящиках; шламовые отходы 4 класса опасности могут храниться открыто на площадках с обваловкой или в металлических контейнерах с крышкой.

Накопление опасных отходов в открытом виде независимо от класса опасности в производственных помещениях не допускается.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								5-12
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

6 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях

С целью оптимизации природопользования и минимизации антропогенного воздействия на окружающую среду проектом предусмотрен комплекс технических, технологических и организационных мероприятий.

В нормативном правовом акте России «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (утверждено Постановлением Правительства России № 87 от 16.02.2008 г.) имеются соответствующие пункты о том, что в экологической части проектной документации на объекты производственного и непроизводственного назначения и на линейные объекты капитального строительства необходимо разработать «Программу производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации, а так же при авариях».

Экологический мониторинг представляет собой целостную систему методов и средств наблюдений, оценки и прогноза состояния природной среды, в том числе изменяющейся под воздействием техногенных факторов. Он должен включать систематический анализ состояния геологической среды, в том числе, подземных и поверхностных вод, а также отслеживание их изменений под влиянием эксплуатации проектируемых сооружений.

Систематический анализ результатов мониторинга должен быть направлен на обеспечение надлежащего контроля за уровнем техногенной нагрузки на природную среду и состоянием ее компонентов в периоды строительства, эксплуатации и ликвидации объекта, выработку оперативных организационно-технических решений и природоохранных мер по предотвращению необратимых изменений состояния компонентов окружающей природной среды и ликвидации возможных нарушений.

При ведении экологического мониторинга должны решаться следующие задачи:

- своевременное выявление изменений состояния природной среды (в том числе предсказанных) на основе наблюдений;
- оценка выявленных изменений окружающей среды, прогноз ее возможных изменений, сравнение прогнозных и фактических воздействий на природные объекты, проверка эффективности экологически обоснованных конструктивных решений и природоохранных мероприятий на основе получаемых результатов мониторинга;
- изучение последствий аварий и происшествий, приведших к загрязнению природной среды, причинению ущерба отдельным компонентам среды;
- контроль потребления природных ресурсов, видов и объемов образования различных отходов и их утилизации;
- проверка выполнения требований законодательных актов, нормативных и других подобных документов, предъявляемых к состоянию природной среды;
- выработка рекомендаций по устранению и предупреждению негативных процессов;

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
03	-	Зам.	-		04.09.26			6—1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

— информационное обеспечение данными по мониторингу заказчика и государственных органов, контролирующих состояние окружающей среды.

Выбор схемы размещения пунктов мониторинга проводится с учетом необходимости:

- контроля источников воздействия на природную среду;
- контроля природной среды на расстояниях от источников воздействия, где оно не должно прослеживаться на уровнях, превышающих ПДК, с учетом рекомендаций нормативных документов;
- возможности доступа персонала и технических средств в пункты наблюдений.

Требования к ведению мониторинга окружающей среды предусматриваются нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также нормативно-техническими документами федеральных органов архитектуры и градостроительства, федеральных органов по охране окружающей среды, санитарно-эпидемиологическому надзору, гражданской обороне, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, земельным ресурсам и землеустройству, охране недр, вод, атмосферного воздуха, почв, нормативно-техническими документами других федеральных органов государственного контроля и надзора.

Участок размещения проектируемых объектов расположен в пределах Харьягинского месторождения.

В настоящее время на территории Харьягинского месторождения экологический мониторинг состояния окружающей среды проводится в соответствии с "Программой производственного экологического мониторинга на объектах ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга" Харьягинского месторождения" (2025 г.) от 09.09.2025 (Рисунок 13.1, Рисунок 13.2, Рисунок 13.3, Рисунок 13.4). Производственный экологический контроль в районе куста скважин **ЕР-1** проводится по "Программе производственного экологического контроля для объекта I категории негативного воздействия на окружающую среду 11-0183-001104-П Куст скважин ЕР-1 ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-Добыча Харьяга" (2024 г.).

Учитывая, что проектируемые объекты расположены в пределах Харьягинского месторождения, мониторинг состояния окружающей среды будет проводиться в основном в рамках общего мониторинга по месторождению в соответствии с разработанными и утвержденными программами.

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
03	-	Зам.	-		04.09.26			6—2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

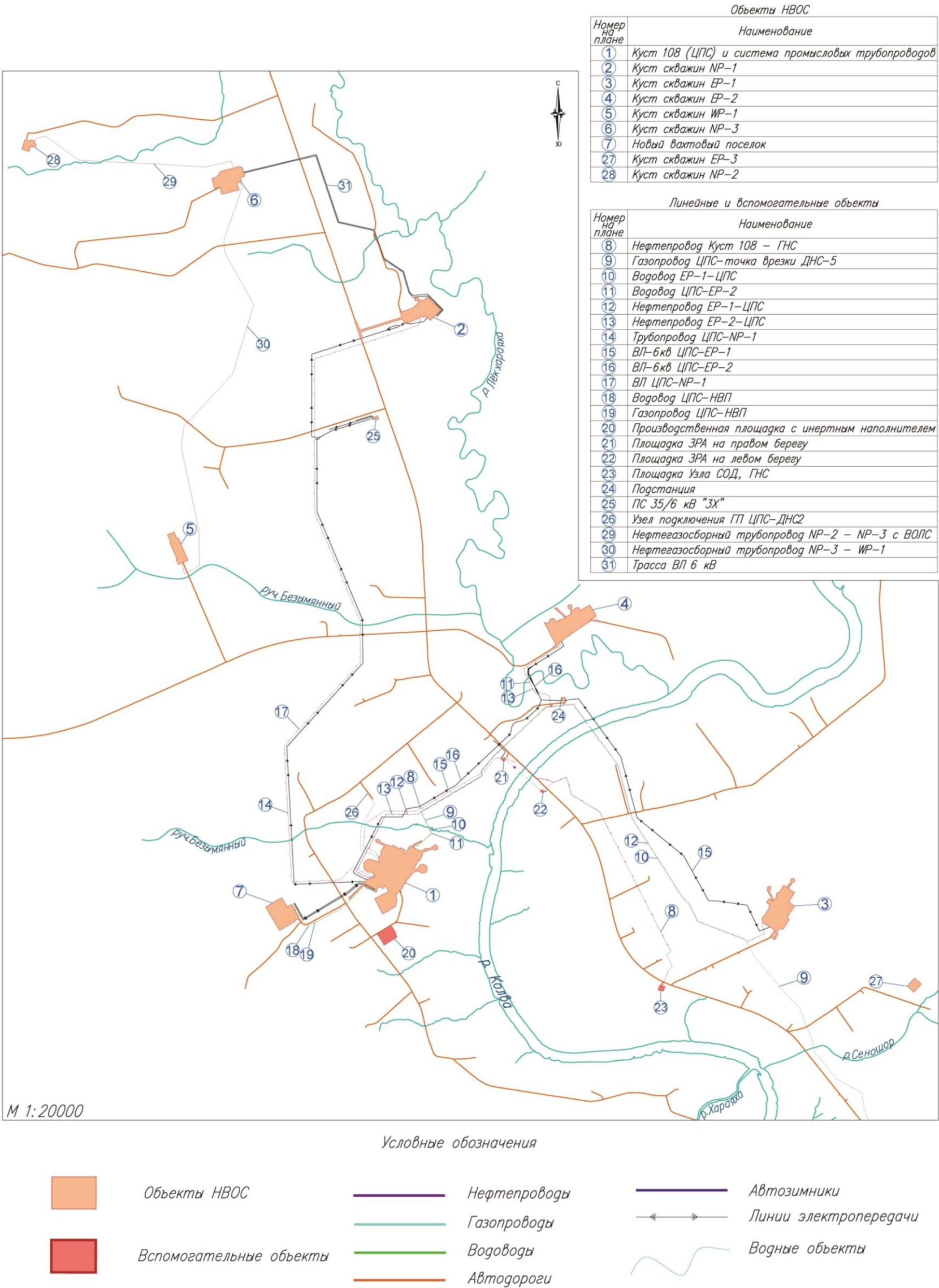


Рисунок 6.1 – Обзорная карта-схема расположения объектов ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"

03	-	Зам.			04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист 6-3
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001-07_R00.docx

формат А3

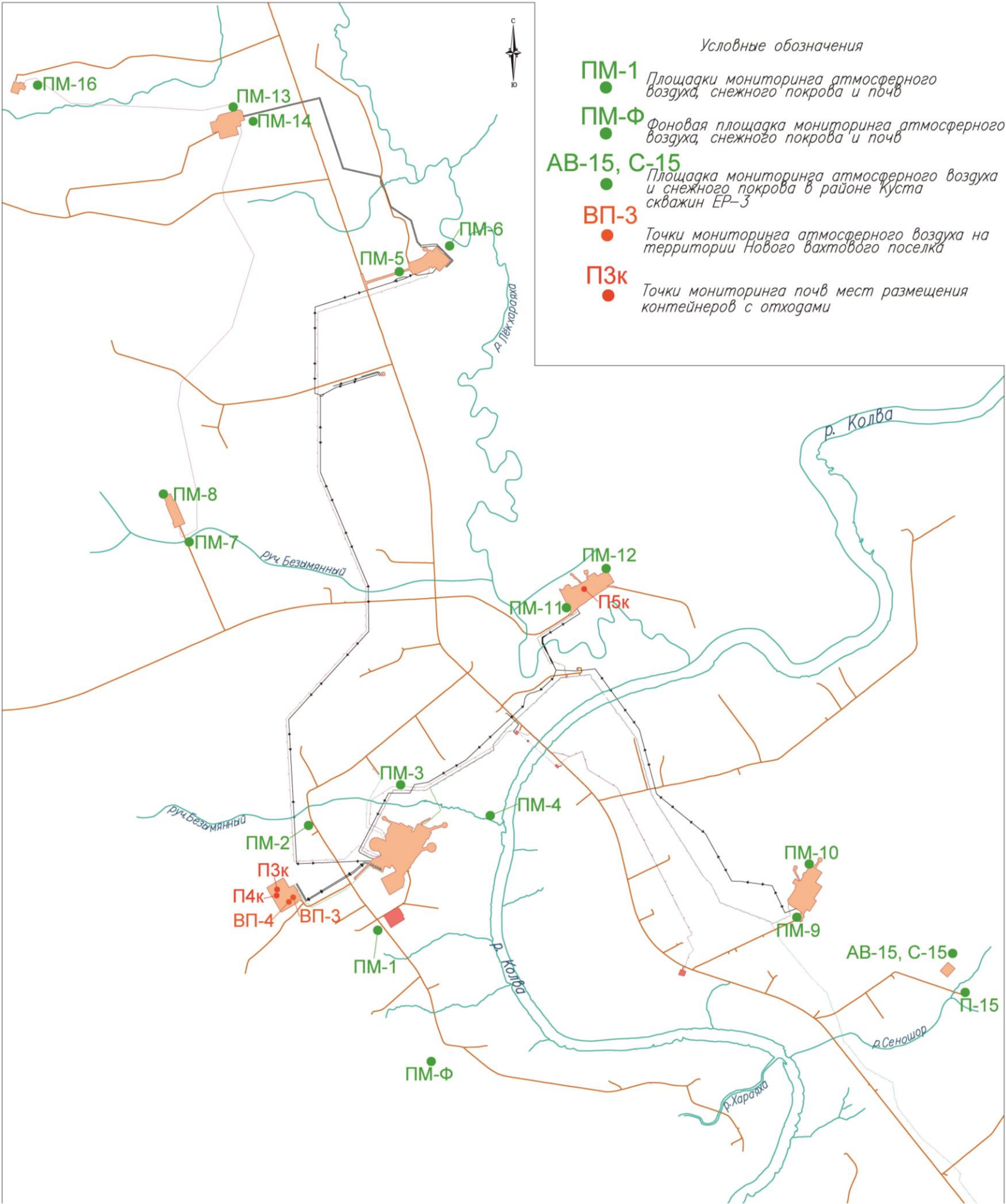


Рисунок 6.2 – Карта-схема расположения площадок мониторинга атмосферного воздуха, снежного покрова, почв

03	-	Зам.				04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист 6-4
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001-07_R00.docx

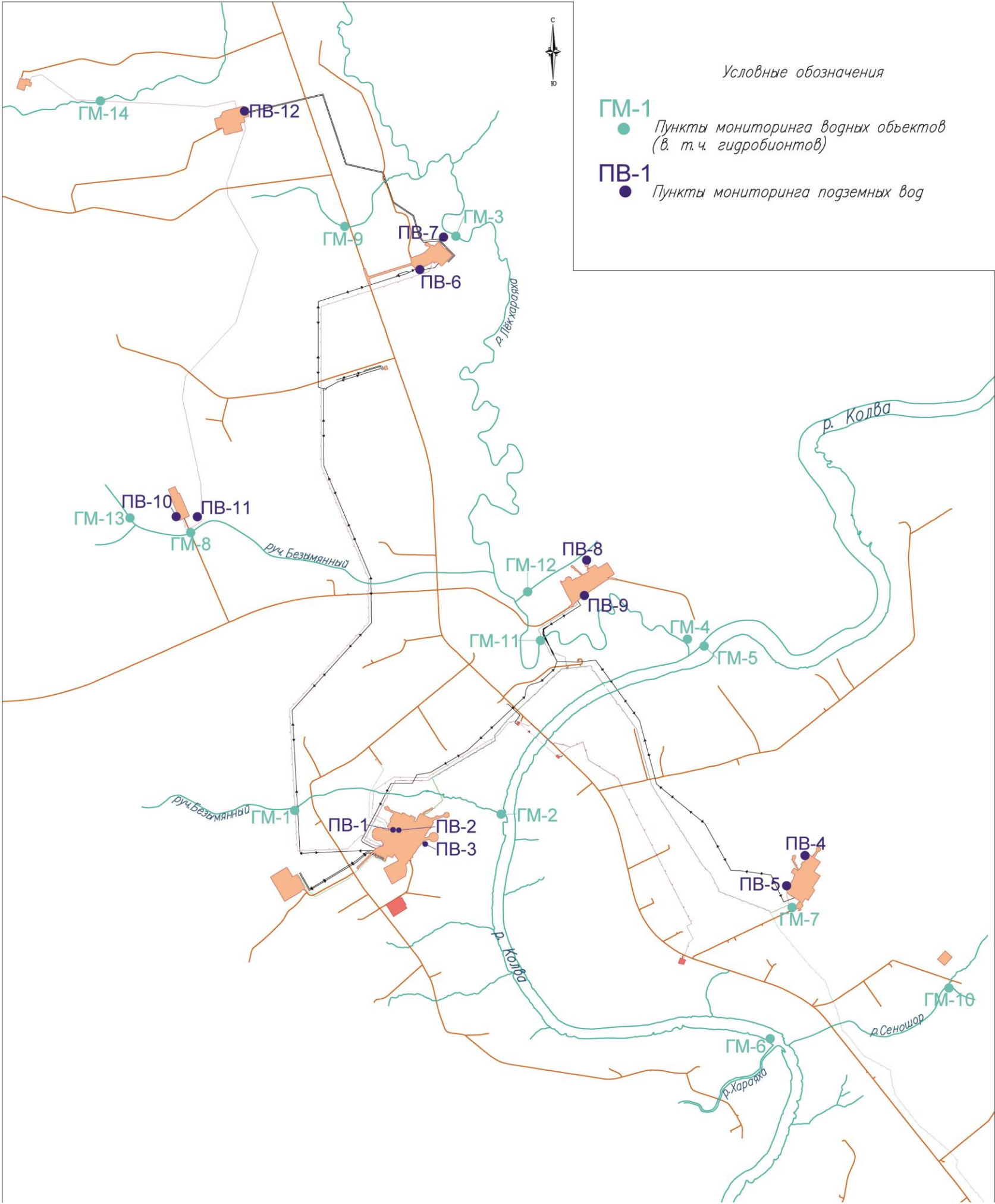


Рисунок 6.3 – Карта-схема расположения пунктов мониторинга водных объектов (в т.ч. гидробионтов) и подземных вод

03							04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001		АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист 6-5
Изм.	Коп.	Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					

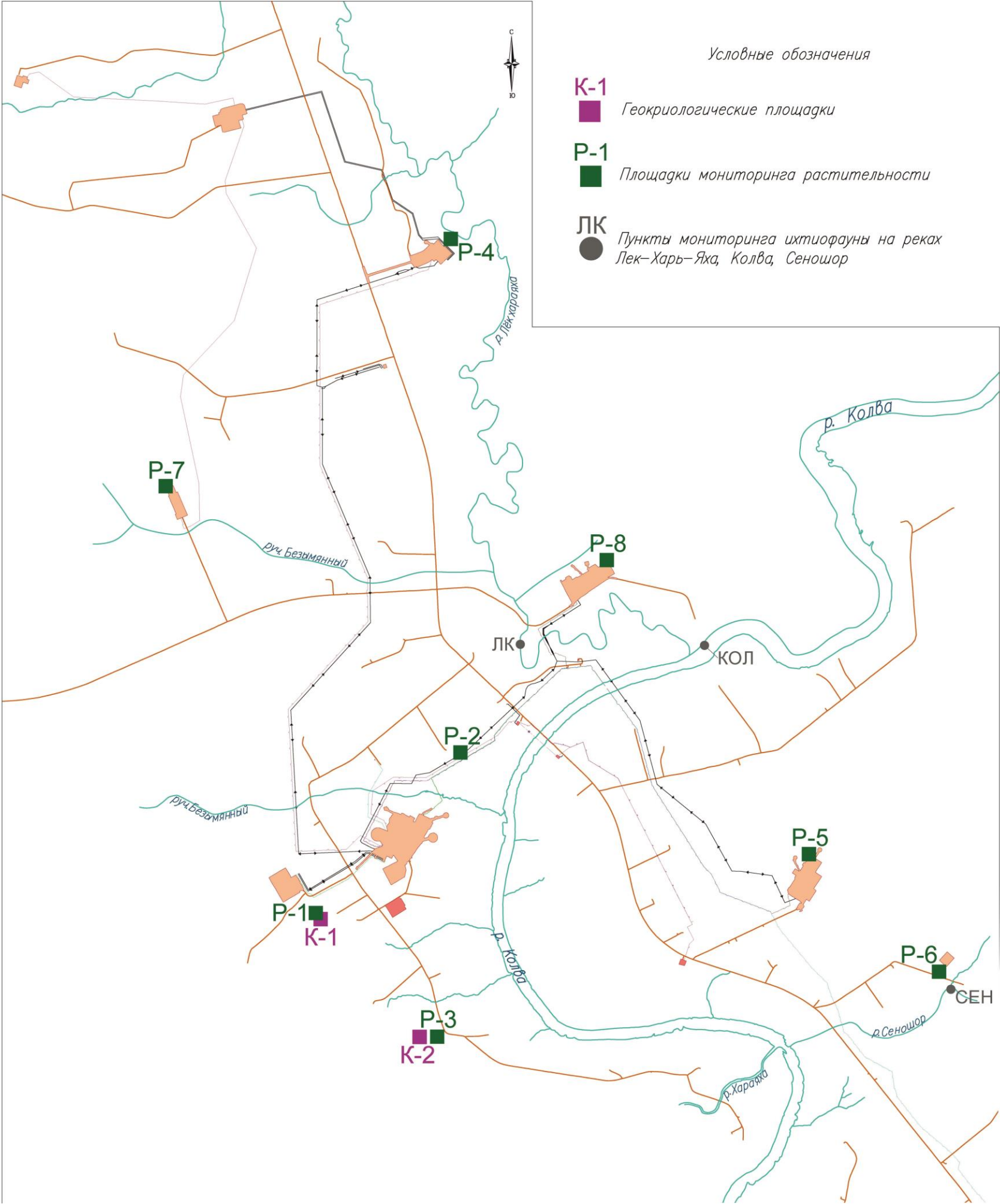


Рисунок 6.4 – Карта-схема расположения геокриологических площадок, площадок мониторинга растительности, пунктов мониторинга ихтиофауны

03	-	Зам.				04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист 6-6
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

6.1 Мониторинг атмосферы

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха и мониторинг атмосферного воздуха регламентируется Федеральным законом «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.99 г., Глава V.

Согласно главы V ст. 25 «Производственный контроль за охраной атмосферного воздуха осуществляют юридические лица, которые имеют источники вредных химических, биологических и физических воздействий на атмосферный воздух и которые назначают лиц, ответственных за проведение производственного контроля за охраной атмосферного воздуха и (или) организуют экологические службы».

Производственный мониторинг охраной атмосферного воздуха осуществляют специализированные экологические службы предприятия на основе нормативно-технической документации, разработанной в соответствии с законодательством Российской Федерации в области охраны атмосферного воздуха.

Согласно статье 67 Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» субъекты хозяйственной и иной деятельности обязаны представлять сведения о результатах производственного экологического контроля в соответствующий орган государственного надзора.

Комплексное исследование атмосферных загрязнений предусматривает измерение уровней загрязнения среды обитания и определение вероятных последствий их неблагоприятного воздействия.

В настоящее время на территории Харьягинского месторождения в соответствии с программой производственного экологического мониторинга на объектах ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга", утвержденной 09.09.2025 г., осуществляется регулярный мониторинг за состоянием окружающей среды. В районе куста скважин ЕР-1 обустроены две площадки мониторинга атмосферного воздуха и снежного покрова:

- ПМ-9 (точка отбора АВ-9 - атмосферный воздух, С-9 - снежный покров) расположена в 54 м к западу от КПП куста скважин ЕР-1,
- ПМ-10 (точка отбора АВ-10 – атмосферный воздух, С-10 – снежный покров) расположена в 25 м к северо-западу от северного угла куста скважин ЕР-1.

Наблюдение за состоянием атмосферного ведется по следующим ингредиентам: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Дигидросульфид, Серы диоксид, Углерода оксид, Метан, Смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂, Смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂, Бенз(а)пирен, Взвешенные вещества с периодичностью 2 раза в год (зимний и летний период).

Наблюдение за снежным покровом ведется по 13 параметрам: рН, Взвешенные вещества, Гидрокарбонаты, Хлориды, Сульфаты, Нитраты, Медь, Цинк, Свинец, Никель, Нефтепродукты, Мощность снежного покрова, Плотность с периодичностью 1 раз в год (период максимального снегонакопления).

Учитывая, что проектируемые сооружения являются источниками неорганизованных выбросов (утечки от уплотнений и соединений технологического оборудования, запорно-регулирующей арматуры) и по результатам проведенных комплексных расчетов рассеивания уровень загрязнения атмосферного воздуха останется на уровне существующих значений,

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			6—7

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

дополнительные контрольные точки по мониторингу атмосферного воздуха не предусматриваются.

Структура мониторинговых наблюдений будет оптимизироваться по мере накопления соответствующей информации. Если результаты мониторинга будут указывать на отсутствие негативных экологических процессов, то возможно уменьшение перечня контролируемых параметров, объектов и дискретности измерений. При интенсификации подобных процессов, объем наблюдений, наоборот, будет расширяться.

Согласно статье 67 Федерального закона от 10.01.2002 г №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» субъекты хозяйственной и иной деятельности обязаны представлять сведения о результатах производственного экологического контроля в соответствующий орган государственного надзора. Выполнение работ и контроль соблюдения НДВ, включая своевременную отчетность по форме «2ТП-воздух», возлагается на Управление ПБОТиОС ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-Добыча Харьяга». Допускается контроль за НДВ осуществлять сторонними организациями на договорных началах.

В соответствии с Приказом Минприроды России от 18 февраля 2022 года N 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля», контроль состояния атмосферного воздуха включает в себя наблюдения на основных источниках загрязнения атмосферы - план-график контроля стационарных источников выбросов.

В соответствии с п. 9.1.3 Приказа Минприроды № 109 в план-график контроля не включаются источники, выброс от которых по результатам рассеивания не превышает 0,1 ПДК_{м.р.} загрязняющих веществ на границе земельного участка. Учитывая, что проектируемые источники выбросов на границе земельного участка куста скважин ЕР-1 не превышают 0,1 ПДК_{м.р.}, план-график контроля для проектируемых источников не разрабатывался.

6.2 Мониторинг поверхностных и подземных вод

Экологический мониторинг за состоянием поверхностной гидросферы, являющейся наиболее подверженной возможному загрязнению и изменению её элементов в случае утечек и разливов загрязняющих веществ при авариях на промысловых сооружениях.

На Харьягинском месторождении стационарные наблюдения за поверхностными водами на участке куста ЕР-1 по программе производственного экологического мониторинга проводятся в пунктах указанных в таблице 6.1

Таблица 6.1 – Пункты мониторинга поверхностных вод

Номенклатура точек опробования	Описание местонахождения пункта отбора проб	Координаты точек отбора проб
ГМ-6	В 1 км 570 м к ЮЮВ по азимуту 193,3° от КПП Куста скважин ЕР-1 на ПБ Колвы	56,73138 67,15862
ГМ-7	В 92 м к 3 по азимуту 260,22° от КПП Куста скважин ЕР-1	56,73762 67,17221

В таблице 6.2 приведены определяемые компоненты в пробах поверхностных вод.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			6—8

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Таблица 6.2 – Перечень определяемых показателей и методики исследования проб поверхностных вод

Перечень определяемых компонентов	Методы выполнения исследований
Температура	РД 52.24.496
Цветность	РД 52.24.497
Прозрачность	РД 52.24.496
Запах	ГОСТ Р 57164
Сухой остаток	ПНД Ф 14.1:2:3:4.261-2010
рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
Взвешенные вещества	ПНД Ф 14.1:2:3:4.254-09
Гидрокарбонаты	РД 52.24.493
Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:3:4.128-98
БПК ₅	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
БПК _{полн.}	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
ХПК	ПНД Ф 14.1:2:4.100-97
АСПАВ	РД 52.24.368
Хлориды	ПНД Ф 14.1:2:4.282-18
Сульфаты	ПНД Ф 14.1:2:4.282
Нитраты	РД 52.24.367
Нитриты	РД 52.24.381
Фосфаты	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97
Натрий	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000
Калий	РД 52.24.415
Кальций	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000
Магний	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000
Марганец	ПНД Ф 14.1:2:3:4.253-09
Медь	ПНД Ф 14.1:2:3:4.253-09
Цинк	ПНД Ф 14.1:2:3:4.253-09
Никель	ПНД Ф 14.1:2:3:4.253-09
Свинец	ПНД Ф 14.1:2:3:4.253-09
Мышьяк	ПНД Ф 14.1:2:3:4.253-09
Барий	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000
Кадмий	ПНД Ф 14.1:2:3:4.253-09
Кобальт	ПНД Ф 14.1:2:3:4.253-09
Стронций	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000
Аммоний	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000
Железо общее	РД 52.24.358
АПАВ	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
Хром VI	ПНД Ф 14.1:2:4.52-96
Общие фенолы	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
Ртуть общая	М 01-43-2006

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			6–9

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Перечень определяемых компонентов	Методы выполнения исследований
Растворенный кислород	РД 52.24.419
Удельная электропроводность	ИНФА.421522.002
Токсичность хроническая	ФР 1.39.2007.03222

Основными мероприятиями по охране окружающей среды будут являться повышение надежности работы оборудования и трубопроводов и предупреждение аварийных ситуаций

При попадании нефтесодержащей жидкости на грунт в первую очередь загрязняются верхние слои грунта и воды верховодки. Далее, в зависимости от гидрогеологических условий, загрязнению могут подвергнуться породы зоны аэрации и первый от поверхности водоносный горизонт.

Такие наблюдения позволят обнаружить возможное загрязнение подземных вод при эксплуатации сооружений и коммуникаций месторождения, своевременно принять меры по ликвидации очагов загрязнения и обоснованно осуществлять специальные защитные мероприятия по охране окружающей природной среды.

На Харьягинском месторождении стационарные наблюдения за подземными водами на участке куста ЕР-1 по программе производственного экологического мониторинга проводятся в пунктах, приведенных в таблице 6.3.

Таблица 6.3 – Пункты мониторинга подземных вод

Номенклатура точек опробования	Описание местонахождения пункта отбора проб	Координаты точек отбора проб
ПВ-4	В 45 м к 3 по азимуту 268,27° от С угла ЕР-1	56,741230 67,177569
ПВ-5	В 282 м к СЗ по азимуту 327,05° от КПП ЕР-1	56,736219 67,174458

Для определения химического состава подземных вод использовались методики, приведенные в таблице 6.4.

Таблица 6.4 – Перечень определяемых показателей и методики исследования проб подземных вод

Перечень определяемых компонентов	Методы выполнения исследований
ХПК	ПНД Ф 14.1:2:3.100-97
рН	ПН Ф 14.1:2:3.4.121-97
Кадмий	ПНД Ф 14.1:2.253-09
Гидрокарбонаты	РД 52.24.493 ч.1
Мышьяк	ПНД Ф 14.1:2.253-09
Марганец	ПНД Ф 14.1:2.253-09
Мутность (по формазину)	ПНД Ф 14.1:2:3.4.213-05
Кобальт	ПНД Ф 14.1:2.253-09

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								6–10
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Перечень определяемых компонентов	Методы выполнения исследований
Температура	РД 52.24.496
Общая минерализация	ИНФА.421522.002, Номер ГРСИ 20802-06
БПК ₅	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
Барий	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000 (ФР.1.31.2013.14076)
Кальций	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000 (ФР.1.31.2013.14076)
Калий	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000 (ФР.1.31.2013.14076)
Аммоний	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000 (ФР.1.31.2013.14076)
Магний	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000 (ФР.1.31.2013.14076)
Натрий	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000 (ФР.1.31.2013.14076)
Фосфаты	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18 (ФР.1.31.2018.29956)
Хлориды	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18 (ФР.1.31.2018.29956)
Нитраты	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18 (ФР.1.31.2018.29956)
Нитриты	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18 (ФР.1.31.2018.29956)
Сульфаты	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18 (ФР.1.31.2018.29956)
АПАВ	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
АСПАВ	РД 52.24.368
Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Общие фенолы	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 Метод А
Железо	ПНД Ф 14.1:2.253-09
Свинец	ПНД Ф 14.1:2.253-09
Цинк	ПНД Ф 14.1:2.253-09
Медь	ПНД Ф 14.1:2.253-09
Никель	ПНД Ф 14.1:2.253-09
Запах при 60 °С	РД 52.24.496
Запах при 20 °С	РД 52.24.496

Отбор проб из существующих скважин проводится один раз в год (конец теплого периода). Кроме того, существует дополнительный отбор проб подземных вод, который проводится до начала любых строительно-монтажных работ.

При аварийных ситуациях, повлекших за собой загрязнение подземных вод, наблюдения должны проводиться вне графика сразу же после аварии. Частота наблюдений при этом зависит от степени загрязнения, т.е. наблюдения должны проводиться через промежутки от 1-3 дней до 5-10 дней. Внеплановые наблюдения прекращаются после установления фоновое состояние подземных вод, т.е. после устранения последствий загрязнения.

Рекомендуемый перечень определяемых показателей в подземных водах: рН, температура, минерализация, нефтепродукты, фенолы, соединения тяжелых металлов (железо общее, марганец, медь, цинк, свинец, кадмий, никель, кобальт), хлориды, СПАВ, аммоний-ион, нитрат-ион, нитрит-ион, фосфат-ион.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								6-11
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наряду с ведением режимных наблюдений необходимо выполнить ряд мероприятий, направленных на предупреждение или сведение загрязнения подземных и поверхностных вод до минимума:

- вести учет всех производственных источников загрязнения;
- при проведении строительных работ размещение техники и оборудования должно выполняться только на отведенных участках территории;
- строго выполнять правила рекультивации земель при строительстве объектов;
- места расположения строительной техники и автотранспорта должны быть защищены от проливов и утечек нефтепродуктов на поверхность рельефа и оборудованы техническими средствами по ликвидации таких аварий с удалением загрязненного грунта (на утилизацию);
- оборудовать систему сигнализации и локализации возможных аварийных выбросов и утечек вредных веществ с технологических сооружений, трубопроводов и т.д.;
- конструкции технологических сооружений должны исключать возможность утечки из них загрязняющих веществ;
- вести учет всех аварийных ситуаций, загрязняющих природную среду и принимать меры по их ликвидации;
- подготовку и транспортировку нефти осуществлять в герметичной системе, исключающей возможность их утечки;
- обеспечить надлежащее техническое состояние наблюдательных скважин.

6.3 Мониторинг криогенных и экзогенных геологических процессов

В ходе освоения территории происходит антропогенное нарушение природной среды: нарушение теплового баланса и температурного режима грунтов; нарушение водного баланса и влажностного режима грунтов, нарушение напряженного состояния грунтов в массиве. При этом отмечается активизация таких природных процессов как повышение уровня грунтовых вод, заболачивание территории.

Факторами, вызывающими изменения природной среды, являются утечки вод из водопроводных и канализационных сетей, разливы высокоминерализованных рассолов при нефтеразработке, нарушение подземного и поверхностного стока насыпями, планировкой территории, удаление растительного покрова.

В результате нарушения природной среды при техногенном воздействии возникают процессы на участках, которым обычно не свойственны такие же процессы в естественных условиях. Так снятие растительного и снежного покрова на участках строительства существенно повышает глубину сезонного промерзания. При таких условиях повышение влажности грунтов может привести к появлению морозного пучения.

Поэтому при строительстве и эксплуатации объектов возникает необходимость в мониторинге возникающих или усиливающихся экзогенных, в том числе и криогенных, процессов.

Мониторинг должен включать в себя два основных компонента:

- слежение за текущим состоянием изучаемого процесса и факторами его развития,
- анализ динамики процесса.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			6–12

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Рекомендуется систематическое обследование состояния площадки и прилегающей к ней территории с целью обнаружения опасных экзогенных процессов и для своевременного принятия соответствующих защитных мероприятий.

Детальный мониторинг за экзогенными геологическими процессами должен быть предусмотрен в Программе производственного экологического контроля (мониторинга) и должен включать в себя наблюдения за криогенными процессами (наблюдения на участках возможного проявления пучения, морозобойного растрескивания грунтов), эрозийными процессами.

В районе работ из современных экзогенных процессов главную роль играют криогенные процессы, и, в меньшей степени, процессы, связанные с деятельностью поверхностных вод и ветра.

Харьягинское месторождение располагается на территории с залеганием вечной мерзлоты. Она начинается вблизи от поверхности почвы и доходит до глубины около 200-300 м.

Деятельность человека обуславливает длительность воздействия на окружающую среду и занимает особое место в формировании и развитии физико- геологических процессов. Энергетические затраты при добыче нефти весьма существенны и в локальных масштабах могут влиять на тепловой режим природной среды, в связи с чем существует вероятность избыточного оттаивания верхних слоев многолетнемерзлых пород.

Цель мониторинговых исследований - сбор и анализ данных оттаивания верхнего слоя многолетнемерзлых пород и прогноз изменения состояния верхнего слоя в результате освоения месторождения.

Изысканные участки под размещение проектируемых сооружений, расположенные на площадке куста, в основном, спланированы и отсыпаны песчаным грунтом. Видимых проявлений физико-геологических процессов не наблюдается. Проявление процесса сезонного пучения происходит в техногенной насыпи, а также возможна дальнейшая деградация мерзлоты, с учетом утепляющего воздействия возводимых сооружений.

Проведение мониторинга за состоянием экзогенных геологических явлений и процессов осуществляет служба охраны окружающей среды Заказчика.

6.4 Мониторинг почв

Основными задачами экологического контроля за почвами являются: регистрация современного уровня загрязнения почв и изменения ее химического состава; определение тенденций изменения химического состава почв во времени, прогноз уровня их загрязнения в будущем; оценка возможных последствий загрязнения почв в настоящее время и в будущем, разработка рекомендаций по их предотвращению или уменьшению.

Почвенный покров подлежит контролю и на этапе предстроительного, и на этапе строительного мониторинга. На предстроительном этапе по материалам изысканий и региональных организаций проводится оценка состояния, химического загрязнения почвенного покрова, локализация зон развития дефляционных процессов, зон переувлажнения. Местоположение пробных площадок выбирается таким образом, чтобы по возможности были охвачены все основные типы почв участка, занимающие различное положение, а также почвы, испытывающие различные типы антропогенного воздействия. Строительный мониторинг включает контроль (по завершению строительных операций)

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			6-13

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

уровня загрязнения почвенного покрова в местах расположения объектов строительства (ниже по рельефу). В дальнейшем в рамках производственного мониторинга рекомендуется вести контроль состояния почв по тем же показателям путем отбора проб почвы с последующим их анализом в стационарной аналитической лаборатории.

В настоящее время существуют два метода контроля: визуальный и инструментальный (физико-химические методы анализа).

Визуальный метод используется для ежедневного наблюдения за состоянием земель. Инструментальный метод анализа позволяет идентифицировать токсиканты, а также дает точную количественную информацию об их содержании. Сущность визуального метода контроля заключается в осмотре и регистрации мест нарушения и загрязнения земель, оценки состояния растительности и т.д. Такие работы выполняются обходчиками и операторами. Периодичность осмотра соответствует режиму работы указанных работников.

Инструментальный метод контроля ведется на эпизодических и режимных пунктах наблюдения службой по охране окружающей среды. Отбор проб производится на пробных площадках, закладываемых так, чтобы исключить искажение результатов анализов под влиянием окружающей среды. На загрязненных участках почвенные пробы отбирают по диагонали участка через каждые 10-15 м, начиная с края. Глубина взятия образцов зависит от толщины гумусового слоя и вида определяемых анализов. Для сравнимости результатов важно, чтобы сроки, выбор пунктов и способы отбора почвенных образцов были идентичны. Обычно градиция глубины взятия образцов составляет 20 см. Методы проведения отбора, консервации, хранения, транспортировки проб грунта должна соответствовать ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017. Перечень определяемых компонентов в почвах регламентируется требованиями СанПиН 2.1.3684-21 (тяжелые металлы (кадмий, цинк, медь, свинец, никель, ртуть, мышьяк); нефтепродукты; бенз(а)пирен). Наиболее токсичными являются следующие вещества: мышьяк, кадмий, ртуть, свинец, цинк, бенз(а)пирен (класс опасности -1), никель и медь (класс опасности-2). В приоритетный перечень включаются вещества, имеющие в районе обследования наиболее высокие превышения нормативных значений. Результаты количественных химических определений регистрируются в лабораторных журналах и оформляются в виде протоколов КХА по форме, утвержденной Госстандартом России.

Оперативному обследованию с целью определения площади и степени загрязнения почв подлежат лишь аварийно-загрязненные нефтью участки земель. При этом в экоаналитических лабораториях в образцах почв делают анализ водной вытяжки и определяют содержание нефтепродуктов. Тяжелые металлы в верхних слоях почв определяют не реже 1 раза в три года силами специализированных природоохранных организаций. Места отбора образцов почв на анализ выбирают исходя из специфики образования, распространения и аккумуляции в почвах тяжелых металлов.

Отбор проб и образцов выполняется привлекаемыми по договору аналитическими центрами. Периодичность работ строго соблюдается. В качестве исключения, допускается перенос установленных сроков отбора проб из-за неблагоприятных погодных условий (экстремально низкие температуры, продолжительные дожди и т.п.) или вследствие неотложных работ на объекте (остановки производственного процесса, крупномасштабные учения, аварийные ситуации и т.п.).

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			6-14

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

В настоящее время на территории Харьягинского месторождения в соответствии с программой производственного экологического мониторинга на объектах ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга", утвержденной 09.09.2025 г., осуществляется регулярный мониторинг за состоянием окружающей среды. В районе объекта проектирования обустроены две площадки мониторинга почвенного покрова:

- ПМ-9 расположена в 54 м южнее от КПП куста скважины ЕР-1,
- ПМ-10 расположена в 25 м северо-западнее от куста скважины ЕР-1.

Наблюдение за состоянием почвенного покрова ведется по 35 параметрам: гранулометрический состав, рН солевой, нефтепродукты, хлорид-ионы, сульфат-ионы нитрат-ионы, фосфат-оны, барий, калий, кальций, магний, медь, мышьяк, натрий, никель, свинец, цинк, азот, подвижный фосфор, подвижный калий, аммоний, органическое вещество (гусус), бенз(а)пирен, кадмий, ртуть, фенол, марганец, хром, железо (подвижные формы), емкость катионного обмена, степень насыщенности основаниями, бензол, толуол, этилбензол, ксилолы - с периодичностью 1 раз в год (конец теплого периода). Анализ проб почв осуществляется в аккредитованных лабораториях.

Учитывая, что проектируемые объекты располагаются на территории действующего месторождения, расширения существующей сети ведомственного мониторинга за состоянием почвенного покрова не требуется.

6.5 Мониторинг растительности

На территории месторождения мониторинг растительного покрова проводится по "Программе производственного экологического мониторинга на объектах ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-Добыча Харьяга" Харьягинского месторождения" (2025 г.), а также по «Программе сохранения биоразнообразия на территории Харьягинского месторождения в границах деятельности ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» (2024 г.).

В районе объекта проектирования расположена существующая площадка мониторинга растительности: Р-5 (Таблица 6.5).

Таблица 6.5 - Пункт мониторинга растительности

Номенклатура точек опробования	Описание местонахождения пункта отбора проб	Координаты точек отбора проб
Р-5	В 25 м к СЗ по азимуту 321,91° от С угла Куста скважин ЕР-1	56,74195 67,17777

Для определения химического состава растительности используются методики, приведенные в таблице (Таблица 6.6).

Таблица 6.6 - Перечень определяемых показателей и методики исследования проб растительности

Перечень определяемых компонентов	Методы выполнения исследований
Зольность	-
Медь	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
Цинк	-
Свинец	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			6–15

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Перечень определяемых компонентов	Методы выполнения исследований
Кадмий	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
Барий	-
Ванадий	-
Мышьяк	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
Нефтепродукты	-
Никель	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
Ртуть	-
Фенолы	-
Бенз(а)пирен	-
Кобальт	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
Хром	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011

На площадках геоботанического обследования проводится: геоботаническое обследование, отбор проб и обследование площадных объектов - 1 раз в год (август). Параметры мониторинга - видовой состав, встречаемость, проективное покрытие, структура фитоценоза, границы нарушенности естественной растительности. Для анализа образцов - зольность, медь, цинк, свинец, кадмий, барий, ванадий, мышьяк, нефтепродукты, никель, ртуть, фенолы, бенз(а)пирен, кобальт, хром.

Изучение растительности на Харьягинском месторождении проводится путем геоботанического описания пробных площадок на выбранных участках. Пробные площадки заложены с учетом принципа гомогенности (однородности) растительного покрова. Размер пробных площадок составлял 20 x 20 м² (400 м²).

На каждой пробной площадке необходимо определяется видовой состав сосудистых растений, мхов и лишайников. Для особей каждого вида в пределах пробной площади определяется обилие по шкале Браун-Бланке.

Необходимо проводить оценку проективного покрытия, как в целом растительного покрова, так и для каждого яруса фитоценоза в отдельности в пределах пробной площадки. Проективное покрытие ярусов растительности оценивается в трехкратной повторности, произвольно выбирая контуры 1 x 1 м² внутри пробной площадки, для того чтобы лучше выявить горизонтальную структуру фитоценоза. Также измеряется высота особей в каждом ярусе (кустарниковом, кустарничковом, травянистом, моховом и лишайниковом).

Оценку состояния растительности на пробной площадке проводят по следующим показателям: характер границы, степень трансформации рельефа, происхождение растительного сообщества, наличие загрязнения нефтепродуктами и т.п, техногенное нарушение растительного покрова, угнетение растительности.

Для оценки загрязнения растительности тяжелыми металлами необходимо провести отбор проб листьев карликовой березки (*Betula nana*). *Betula nana* - удобный объект, т. к. является типичным тундровым видом и часто встречается в зональных растительных сообществах.

Подробное геоботаническое описание площадок с отбором проб целесообразно проводить в конце теплого периода (август) с периодичностью один раз в год.

Вокруг площадных объектов необходимо отмечать контуры нарушенной растительности, либо отмечать состояние угнетаемой растительности. Это необходимо для предотвращения процесса «расползания» отсыпок, работы техники вне отведенных дорог и промышленных площадок, изменения направлений поверхностного стока в результате

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			6-16

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

техногенных вмешательств и т.д. Контроль за состоянием растительности вокруг площадных объектов проводится с помощью GPS-навигатора. В случае нарушения растительного покрова проводится фотофиксация, отмечается тип нарушения (угнетенности) растительности. Наблюдения за площадными объектами необходимо проводить ежегодно в конце теплого периода (август).

Геоботаническое обследование – 1 раз в год, отбор проб и обследование площадных объектов - 1 раз в год (август).

Учитывая, что проектируемые объекты располагаются на территории действующего месторождения на действующей технологической площадке, расширения существующей сети ведомственного мониторинга за состоянием растительного покрова в рамках настоящего проекта не требуется. Рекомендуется продолжить наблюдение за состоянием растительного покрова в существующем пункте мониторинга Р-5.

6.6 Мониторинг животного мира и водных биологических ресурсов

На территории месторождения мониторинг животного мира проводится по "Программе производственного экологического мониторинга на объектах ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-Добыча Харьяга" Харьягинского месторождения" (2025 г.), а также по «Программе сохранения биоразнообразия на территории Харьягинского месторождения в границах деятельности ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» (2024 г.).

Наблюдения за животным миром (наземная фауна) осуществляется посредством маршрутных наблюдений. При передвижении по маршрутам специалистами фиксируются встречи с животными, следы, помет.

Мониторинг животного мира включает наблюдения за изменением видового состава и численности фауны. Условно наблюдения за животным миром можно разделить на две большие группы: наземная фауна и обитатели водных объектов. В наземных экосистемах исследуются популяции птиц и млекопитающих.

Наблюдения за животным миром проводят 1 раз в год, параметры мониторинга - видовой состав, встречаемость.

Учеты птиц на маршрутах и на учетных площадках и линиях проводятся в соответствии со стандартными, общепринятыми методиками, в том числе:

- Инструкция по комплексному учету птиц на территории СССР. - М.: ВНИИприрода, 1990 (Равкин Е.С., Челинцев Н.Г);
- Изучение численности птиц различными методами. М.: Экосистема, 2002 (А.С.Боголюбов);
- Изучение видового состава и численности птиц методом маршрутного учета. М.: Экосистема, 1999 (А.С.Боголюбов);
- Изучение численности птиц в послегнездовой период с помощью линейных маршрутов с различной шириной учетной полосы, 1961 (Доброхотов Б.П., Равкин Ю.С).

Птицы наиболее активно реагируют на изменение окружающей среды. При неблагоприятных изменениях среды птицы меняют места гнездования. Для их изучения необходимо проведение работ во время гнездового периода (июнь - июль). Фауна и население птиц изучаются на маршрутах протяженностью 3-15 км и площадках размером в 0,25-1 км².

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			6–17

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Маршрутные учеты птиц проводят без ограничения и с ограничением учетной полосы. Маршруты и учетные площадки закладываются на разном удалении от техногенно нарушенной территории, а также в естественных, совершенно не нарушенных местообитаниях.

Во время учета без ограничения полосы наблюдатель движется по маршруту и отмечает в полевом дневнике всех встреченных (увиденных и услышанных) птиц независимо от расстояния до них. До начала маршрута наблюдатель отмечает в дневнике место учета, дату, состояние погоды, тип ландшафта, в котором будет проводиться учет.

При обнаружении птицы в дневнике отмечается: видовая принадлежность; количество встреченных особей; характер перемещения птицы; приблизительное расстояние от наблюдателя до птицы в момент обнаружения.

Для водоёмов и водотоков берут фиксированную учётную полосу. Ширина учетного маршрута зависит от расстояния учётчика до берега водного объекта, от характера ландшафта.

Изучение видового состава и численности мелких млекопитающих выполняется с помощью ловушек Геро и отлова конусами (цилиндрами) с помощью канавок и заборчиков. Ловушко-линии и ловчие цилиндры должны также охватывать все основные виды ландшафтов территории.

Методы количественного учета мелких млекопитающих делятся на абсолютные и относительные. К абсолютным методам относятся: мечение зверьков с целью изучения их индивидуальных участков и определения плотности населения, полный вылов зверьков на изолированных площадках, визуальный подсчет активных зверьков на площадках. Абсолютные методы более точные, но и более трудоемкие. Поэтому при ведении мониторинга рекомендуется использовать относительные методы учета мелких млекопитающих. Относительные методы учета делятся на косвенные (по биологическим индикаторам, по следам деятельности мелких млекопитающих) и прямые (отлов мелких млекопитающих на ловушко-линиях и отлов конусами с помощью канавок и заборчиков).

По результатам наблюдений устанавливается численность, видовой состав, сезонная концентрация животных.

Изучение крупных млекопитающих (дикий северный олень, бурый медведь, различные виды пушных зверей и др.) в данном случае должно вестись с помощью продолжительных учетных маршрутов и опроса местных охотников. Для определения численности, плотности и видового состава используется также метод зимнего учета.

Методы учета млекопитающих изложены в соответствующей литературе и методических рекомендациях, в том числе:

– «Временная инструкция по организации, проведению и обработке данных зимнего маршрутного учета охотничьих животных в России». Часть 1. М: ФГУ «Центрохотконтроль. 2008.

– Новиков Г.А. «Полевые исследования экологии наземных позвоночных животных.» Советская Наука, 1949.

– Особое внимание следует уделить редким видов животных, внесенным в Красные Книги различных рангов.

Расположение маршрутов наблюдений за животным миром (млекопитающие, птицы) не является постоянным и выбирается исходя из первичных визуальных наблюдений.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			6–18

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Сбор материала осуществляется методом пеших маршрутных учетов в 3-х зонах: 1 - непосредственно на территории производственных площадок; 2 - в зоне влияния (1х1 км, от производственных площадок); 3 - в зоне контрольного состояния среды (за пределами зоны влияния - 3-5 км удаленности от промышленных объектов).

Длина маршрутных наблюдений и их направление должны максимально полно отображать все основные биотопы месторождения и выявлять максимально возможное количество видов животных.

Маршрутные учеты птиц проводят без ограничения и с ограничением учетной полосы. Маршруты и учетные площадки закладываются на разном удалении от техногенно нарушенной территории, а также в естественных, совершенно не нарушенных местообитаниях.

Во время учета без ограничения полосы наблюдатель движется по маршруту и отмечает в полевом дневнике всех встреченных (увиденных и услышанных) птиц независимо от расстояния до них. До начала маршрута наблюдатель отмечает в дневнике место учета, дату, состояние погоды, тип ландшафта, в котором будет проводиться учет.

Для водоёмов и водотоков берут фиксированную учётную полосу. Ширина учетного маршрута зависит от расстояния учётчика до берега водного объекта, от характера ландшафта.

Изучение видового состава и численности мелких млекопитающих выполняется с помощью ловушек Геро и отлова конусами (цилиндрами) с помощью канавок и заборчиков. Ловушко-линии и ловчие цилиндры должны также охватывать все основные виды ландшафтов территории.

Методы количественного учета мелких млекопитающих делятся на абсолютные и относительные. К абсолютным методам относятся: мечение зверьков с целью изучения их индивидуальных участков и определения плотности населения, полный вылов зверьков на изолированных площадках, визуальный подсчет активных зверьков на площадках. Абсолютные методы более точные, но и более трудоемкие. Поэтому при ведении мониторинга рекомендуется использовать относительные методы учета мелких млекопитающих.

Относительные методы учета делятся на косвенные (по биологическим индикаторам, по следам деятельности мелких млекопитающих) и прямые (отлов мелких млекопитающих на ловушко-линиях и отлов конусами с помощью канавок и заборчиков).

По результатам наблюдений устанавливается численность, видовой состав, сезонная концентрация животных.

Изучение крупных млекопитающих (лось, бурый медведь, различные виды пушных зверей и др.) в данном случае должно вестись с помощью продолжительных учетных маршрутов и опроса местных охотников.

Контролируемые параметры - видовой состав, встречаемость представителей териофауны, орнитофауны

Периодичность исследований животного мира - один раз в год.

Учитывая, что проектируемые объекты располагаются на территории действующего месторождения, на существующей технологической площадке, расширения сети ведомственного мониторинга за состоянием животного мира в рамках настоящего проекта не требуется. Рекомендуется продолжить наблюдения за состоянием животного мира в предусмотренных программами маршрутах мониторинга.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			6-19

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Мониторинг ВБР и среды их обитания

Существующий пункт мониторинга гидробионтов Г-6 расположен в 1 км 570 м к ЮЮВ по азимуту 193,3° от КПП Куста скважин ЕР-1 на ПБ р. Колва.

Мониторинг гидробионтов - Видовой состав, встречаемость, масса зообентоса. Периодичность - 1 раз в год (тёплый период года).

В связи с отсутствием прямого и косвенного воздействия от проектируемой деятельности на водные биоресурсы и среду их обитания, мониторинг ВБР и среды их обитания настоящим проектом не предусматривается, расширения сети ведомственного мониторинга за состоянием водных биоресурсов в рамках настоящего проекта не требуется. Рекомендуется продолжить наблюдения за состоянием водных биоресурсов и среды их обитания в предусмотренных программами пунктах мониторинга.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								6–20
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

7 Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределенности в определении воздействий планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности на окружающую среду

При проведении оценки воздействия на окружающую среду существуют неопределенности, с которыми сталкивается разработчик проектной документации, способные влиять на достоверность полученных результатов прогнозной оценки воздействия.

Неопределенность оценки воздействий на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности – величина многофакторная, обусловленная сочетанием ряда вероятностных величин и погрешностей. Последние определяются использованием в системе оценки данных – разноплановых и изменчивых во времени.

Прогнозируемое воздействие предполагает определение направленности, величины и степени изменения состояния окружающей среды в результате осуществления намечаемой деятельности на основе прогнозных моделей, анализа опыта реализации аналогичной деятельности или научных знаний об окружающей среде. Прогноз служит источником необходимой информации для определения общих характеристик воздействия.

Неопределенность – это ситуация, при которой полностью или частично отсутствует информация о вероятных будущих событиях.

В основном неопределенности являются результатом недостатка исходных данных, необходимых для полной и всесторонней оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду.

Сведения о современном состоянии окружающей среды в настоящем проекте приняты на основании отчетов по инженерным изысканиям, в том числе инженерно-экологическим и инженерно-гидрометеорологическим, выполненным АО «Гипровостокнефть».

Таким образом, проектный институт АО «Гипровостокнефть» перед началом проектирования располагал актуальными данными о характеристике и фоновом состоянии компонентов окружающей среды (погода и климат, рельеф и геологическая среда, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный покров, животный мир), их морфологии, динамике и распределении на территории района работ, об отсутствии (наличии) экологических и иных ограничений хозяйственной деятельности в рассматриваемом районе.

Тем не менее, отмечается ряд неопределенностей, в той или иной степени оказывающих влияние на достоверность оценки воздействия и определение параметров воздействия на окружающую среду, которые рассмотрены далее в разделе.

7.1 Оценка неопределенностей воздействия на атмосферный воздух

В проекте (Том 8.1 Раздел 2 п. 2.9) на основании метеорологических характеристик и коэффициентов, определяющих условия рассеивания в районе размещения проектируемых объектов, представленных в отчётах по инженерно-экологическим и инженерно-гидрометеорологическим изысканиям с учетом параметров и количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при регламентированном режиме работы оборудования в

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			7-1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

период эксплуатации проектируемых объектов, максимальное расчетное загрязнение на границе СЗЗ не превышает 1 ПДК_{м.р.}.

В проекте (Том 8.1 Раздел 3) на основании шумовых характеристик проектируемого оборудования, принятых по паспортным данным на объекты-аналоги, каталогам оборудования и ГОСТ был выполнен расчет акустического воздействия, согласно которому уровень шума, создаваемый объектами настоящего проекта с учетом существующих источников шума, в дневное и ночное время суток на границе СЗЗ куста скважин не превышает допустимых в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 значений.

Полученные выводы являются предварительными, что является неопределенностью. В целях исключения данной неопределенности в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 после ввода объектов в эксплуатацию данные выводы должны быть подтверждены результатами натурных исследований атмосферного воздуха и результатами натурных измерений физических факторов воздействия на окружающую среду. После проведения натурных исследований будет определена достаточность принятого размера санитарно-защитной зоны.

7.2 Оценка неопределенностей воздействия на водные ресурсы

В соответствии с техническими решениями, принятыми на предыдущих этапах проектирования, на период эксплуатации проектируемых объектов организован сбор дождевых сточных вод, которые планируется вывозить, обеспечивая тем самым отсутствие сброса сточных в водные объекты. Воздействие непосредственно проектируемых объектов на водные ресурсы в период эксплуатации объектов будет минимально.

7.3 Оценка неопределенностей при обращении с отходами

Анализ существующей системы обращения с отходами в районе размещения объекта показывает, что в районе работ отсутствуют ОРО, включенные в ГРОРО. В НАО имеются организации, специализирующиеся на деятельности по обращению с отходами (сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, утилизация и размещение), способные принимать отходы объектов проектирования.

Расчет количества всех отходов произведен согласно утвержденным методикам и удельным нормативам образования отходов, т. е. теоретически. Следовательно, возможны погрешности нормативов образования отходов в период строительства объекта и при его эксплуатации. В целях исключения данной неопределенности необходимо вести учет объемов образования отходов.

7.4 Оценка неопределенностей воздействия на почвы и земельные ресурсы

Неопределенность по возможному воздействию на почвы и земельные ресурсы выражается в том, что возможен процесс ухудшения качества почвенного покрова на смежных участках, который может быть будет достаточно длительным по времени, соответственно эти предположения требуют проведения мониторинговых исследований.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			7-2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

7.5 Оценка неопределенностей воздействия на растительность и животный мир

Наиболее значимой неопределенностью при проведении оценки воздействия на растительность и животный мир является факт наличия/отсутствия редких и охраняемых растений, грибов и животных в районе проведения работ.

Для исключения возможного негативного воздействия проектом предусмотрен ряд мероприятий при возможном случайном обнаружении (заходе, залете) редких видов, что позволит значительно снизить негативное воздействие на растительность и животный мир.

7.6 Оценка неопределенностей воздействия на объекты культурного наследия

Согласно ответа Департамента внутреннего контроля и надзора НАО №ОКН-20250806-29847727114-3 от 21.08.2025 г. отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), а также сообщают, что испрашиваемый объект находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включённых в реестр, защитных зон объектов культурного наследия и границ территорий объектов археологического наследия (Приложение Е, Том 8.2).

Однако, никакая современная методика археологического поиска не может предусмотреть полное выявление всех памятников, то при земляных работах могут быть открыты новые археологические объекты или отдельные находки, имеющие историческую ценность. Для исключения данной неопределенности проектом в соответствии с требованиями п. 4 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» предусмотрен ряд мероприятий по недопущению отрицательного воздействия на археологические объекты и находки, приведенных в Томе 8.1.

7.7 Выводы

В Томе 8.3 предусмотрен ряд природоохранных мероприятий, направленных на то, чтобы воздействие намечаемого производства на окружающую среду было минимальным и не привело к серьезным негативным последствиям.

Учитывая, что при соблюдении комплекса мероприятий по охране окружающей среды, как при выполнении проектных работ, так и в процессе строительства и эксплуатации воздействие намечаемого объекта на окружающую среду сведено к минимуму, воздействие возможно за счет отклонений от проекта, а также за счет ошибок персонала и аварийных ситуаций. Поскольку все подобные ситуации носят вероятностный характер, можно оценить лишь общие тенденции и факторы воздействия для части ситуаций, а также приблизительно оценить последствия такого воздействия, но в целом проанализировать весь набор вероятных ситуаций не представляется возможным.

Предложенные технологии проведения работ и достигнутые ими результаты признаны удовлетворительными. Для проводимых работ проектными решениями предусмотрен весь установленный действующими нормативными актами перечень мероприятий, необходимых

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			7-3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

для минимизации, а большей частью, исключения негативного воздействия, как на этапе проведения самих работ, так и после их окончания.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								7-4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

8 Сведения о проведении общественных обсуждений

В соответствии с п.16 Постановления Правительства РФ от 28.11.2024 N 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» общественные обсуждения включают комплекс мероприятий, направленных на информирование общественности о планируемой хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, в целях обеспечения участия общественности, выявления общественного мнения и его учета в процессе оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии с законодательством Российской Федерации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» совместно с АО «Гипровостокнефть» и Администрацией Заполярного района будет организовано проведение общественных обсуждений, материалов характеризующих намечаемую хозяйственную деятельность, включая материалы «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)».

При организации и проведении общественных обсуждений необходимо руководствоваться следующими основными нормативными правовыми актами:

- Конституция Российской Федерации;
- Федеральный закон от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 23.11.1995 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- Постановление Правительства РФ от 28.11.2024 N 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

Информация о месте размещения объекта обсуждений для очного ознакомления: Проектная документация, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), по объекту «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)» для очного ознакомления размещены в холле здания Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: рп. Искателей, ул. Губкина д. 10. Доступ обеспечен в период проведения общественных обсуждений с __.__.202__ г. по __.__.202__ г. Для ознакомления в электронном виде информация доступна в течение всего срока проведения общественных обсуждений с __.__.202__ г. по __.__.202__ г. на официальном сайте АО «Гипровостокнефть» в разделе «Дополнительно», «Материалы к общественным слушаниям».

Информация о порядке, сроке и форме внесения участниками общественных обсуждений предложений и замечаний, касающихся объекта обсуждений: в течение всего срока проведения общественных обсуждений (периода размещения объекта обсуждений) участники общественных обсуждений могут вносить предложения и замечания путем:

- направления в письменной форме в Администрацию муниципального района «Заполярный район» по адресу: 166700, Ненецкий автономный округ, Заполярный район, рп. Искателей, ул. Губкина д. 10;
- направления в форме электронного документа в Администрацию муниципального района «Заполярный район» на e-mail: admin-zr@mail.ru;
- посредством записи в журнале учета участников общественных обсуждений.

Журнал учета участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений размещен в холле здания

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			8–1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: рп. Искателей, ул. Губкина д. 10.

В соответствии с пунктом 23 «Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 г. № 1644, по инициативе граждан могут быть проведены слушания, для чего в течение 7 календарных дней с даты размещения объекта обсуждений гражданам необходимо направить в уполномоченный орган, ответственный за организацию общественных обсуждений, соответствующую инициативу в произвольной форме.

Все внесенные в ходе общественных обсуждений замечания и предложения подлежат обязательному рассмотрению заказчиком (исполнителем).

Протокол общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы (проектной документации), содержащему предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду: «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)» от __.__.202__ с Приложениями (Уведомление проведении общественных обсуждений; Перечни принявших участие в рассмотрении объекта обсуждений участников; Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений;

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			8–2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

10 Результаты оценки воздействия на окружающую среду

Экологическое обоснование проектной документации по строительству и эксплуатации намечаемых объектов проводилось в соответствии с требованиями Федеральных законов «Об охране окружающей среды», «Об особо охраняемых природных территориях», «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», «Об охране атмосферного воздуха», «О животном мире», «Об отходах производства и потребления», «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», «Земельного Кодекса РФ», «Водного Кодекса РФ», «Лесного Кодекса РФ», других экологических нормативных правовых актов Российской Федерации (Республики Саха (Якутия)), имеющих отношение к экологическому обоснованию проектной документации. Оценка воздействия на окружающую среду намечаемых технических и технологических решений выполнена в проектной документации на основе требований указанных выше основных экологических законов РФ и Постановления Правительства РФ от 28.11.2024 N 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

На основании выполненных экологических работ получена объективная оценка возможного воздействия строительства и эксплуатации проектируемых объектов на окружающую среду, удовлетворяющая требованиям, предъявляемым к настоящей проектной документации. Такая оценка основывалась на детальном анализе современного состояния окружающей среды, изучения антропогенной нагрузки существующих и проектируемых объектов и сооружений, прогноза изменения состояния окружающей среды при реализации намечаемой деятельности.

Проведенная оценка воздействия на окружающую среду (природную и социально-экономическую) процессов строительства и эксплуатации намечаемых объектов на территории Архангельской области, Ненецкого автономного округа (НАО), включая объекты и сооружения инфраструктуры, показала, что:

- при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред окружающей среде нанесен не будет;
- рекомендуемая в проекте система комплексного производственного экологического мониторинга (контроля) окружающей среды в процессе строительства проектируемых объектов и их последующей эксплуатации позволит контролировать, прогнозировать и вовремя устранять все негативные техногенные последствия реализации намечаемой деятельности;
- негативное воздействие запроектированных объектов и сооружений на поверхностные и подземные воды, недра, почвы, животный и растительный мир и человека (строителей, обслуживающий персонал, местное население, временно находящееся в зоне влияния объектов и сооружений) незначительно и не приведет к нарушению природно-антропогенного равновесия в рассматриваемом районе намечаемой деятельности.
- предлагаемые в настоящей работе мероприятия по сохранению почв, предотвращению эрозионных процессов, охране других компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных и антропогенных объектов позволят реализовать намечаемую деятельность на экологически приемлемом уровне.

Рассмотренные в проекте различные аспекты взаимодействия строительства и эксплуатации запроектированных объектов и сооружений с окружающей средой

						1971-ГВН-314400-5-ООС3-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			10-1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

свидетельствуют о том, что возможные неблагоприятные воздействия как на отдельные компоненты окружающей среды, так и на экологическую обстановку рассматриваемого района в целом не превысят экологически допустимого уровня.

Планируемые технические и технологические решения, комплекс природоохранных мероприятий обеспечивают экологическую и промышленную безопасность, минимизируют степень воздействия строительства и эксплуатации объекта на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности.

В результате, можно сказать о том, что намечаемая проектом хозяйственная деятельность допустима с экологических позиций.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								10-2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

11 Резюме нетехнического характера

Воздействие на атмосферный воздух

Строительство и эксплуатация проектируемых объектов, несмотря на применение современных оборудования и технологий, будут сопровождаться выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Основными источниками загрязнения атмосферы при строительстве проектируемых сооружений являются следующие: автомобильный транспорт, строительная техника, работа ДЭС, сварочные работы.

Для определения влияния проектируемых сооружений на загрязнение атмосферного воздуха были выполнены расчеты рассеивания загрязняющих веществ с использованием программного комплекса УПРЗА «Эколог», реализующего «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденные приказом Минприроды России № 273 от 06.06.2017 г. и дополнительного расчетного блока «Средние».

Анализ проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства проектируемых сооружений показал, что максимальные расчетные приземные концентрации на границе СЗЗ и на границе вахтового поселка с учетом фоновое загрязнение не превышают 1 ПДК_{м.р.} ни по одному ингредиенту и группе суммации, т.о. не превышают санитарно-гигиенических нормативов для населенных мест.

Наибольшие концентрации с учетом фоновое загрязнение на границе СЗЗ наблюдаются по диоксиду азота и составляют 0,79 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,21 ПДК_{м.р.}), по оксиду углерода – 0,33 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,24 ПДК_{м.р.}), по оксиду азота – 0,11 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,07 ПДК_{м.р.}), по сероводороду – 0,36 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,25 ПДК_{м.р.}), по группе суммации № 6204 – 0,54 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,16 ПДК_{м.р.}) по циклогексанону – 0,14 ПДК_{м.р.}, по бутилацетату – 0,18 ПДК_{м.р.}, по ксилолу – 0,12 ПДК_{м.р.}, по группе суммации № 6043 – 0,44 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,29 ПДК_{м.р.}). По остальным ингредиентам максимальные приземные концентрации не превышают 0,1 ПДК_{м.р.}.

Наибольшие концентрации с учетом фоновое загрязнение на границе вахтового поселка Лукойл наблюдаются по группе суммации № 6043 и составляют 0,32 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,29 ПДК_{м.р.}), по диоксиду азота – 0,29 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,21 ПДК_{м.р.}), по оксиду углерода – 0,26 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,24 ПДК_{м.р.}), по сероводороду – 0,27 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,25 ПДК_{м.р.}), по группе суммации 6204 – 0,21 ПДК_{м.р.} (в т. ч. фон – 0,16 ПДК_{м.р.}). По остальным ингредиентам максимальные приземные концентрации не превышают 0,1 ПДК_{м.р.}.

Зона влияния (собственное загрязнение до 0,05 ПДК_{м.р.}) в период строительства проектируемых объектов определялась по диоксиду азота, как имеющему наибольшую дальность распространения и составляет 2160 м от границы земельного участка куста скважин ЕР-1.

Для ингредиентов: железа оксид и бенз(а)пирен рассчитаны осредненные концентрации, используя ПДК с соответствующим временем осреднения.

Анализ расчетов рассеивания, проведенного по ПДК_{с.с.} показал, что максимальные осредненные концентрации на границе СЗЗ и на границе вахтового поселка для данных веществ менее 0,01 ПДК_{с.с.}.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых объектов в период эксплуатации являются неорганизованные источники.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			11-1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Анализ проведенных расчетов рассеивания показал, что максимальное расчетное загрязнение по ингредиентам, содержащимся в выбросах проектируемых и существующих источников площадки куста ЕР-1, имеющих аналогичные выбросы, на границе СЗЗ куста (300 м) не превышает 1 ПДК_{мр} ни по одному ингредиенту.

Проведенные расчеты рассеивания показали, что уровень загрязнения, создаваемый проектируемыми и существующими источниками выбросов куста ЕР-1, в период эксплуатации, не превышает санитарно-гигиенических нормативов для населенных мест на границе СЗЗ и в ближайшем вахтовом поселке.

Таким образом, строительство и эксплуатация проектируемых объектов не приведет к существенному ухудшению состояния атмосферного воздуха в рассматриваемом районе.

Физическое воздействие на прилегающую территорию

К физическому воздействию относятся шум, вибрация и электромагнитные излучения. Источниками физического воздействия является проектируемое технологическое оборудование, а также строительная техника в период строительства.

Расчет акустического воздействия источников шума на прилегающую территорию был выполнен с помощью сертифицированной программы фирмы «Интеграл» Эколог-Шум в соответствии с требованиями СП 51.13330.2011 «Защита от шума» (Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003).

Анализ выполненных расчетов показал, что уровень шума, создаваемый объектами настоящего проекта с учетом существующих источников шума, в дневное и ночное время суток на границе СЗЗ куста скважин и на границе вахтового поселка не превышает допустимых в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 значений.

В процессе строительства работающая техника и движущиеся транспортные средства создают временное шумовое воздействие на окружающую среду, ограниченное периодом строительства. При оценке акустического воздействия строительства проектируемых объектов в качестве расчетной площадки принята строительная площадка под расширение куста скважин.

Анализ выполненных расчетов показал, что уровень шума, создаваемый строительной техникой, с учетом существующих на площадке куста скважин источников шума, в дневное время суток на границе СЗЗ и вахтового поселка не превышает допустимых в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 значений.

Строительство в ночное время суток не допускается.

Вибробезопасность труда на предприятии будет обеспечиваться:

- использованием технологического оборудования, имеющего гигиенические сертификаты и разрешения;
- соблюдением правил и условий эксплуатации машин и введением технологических процессов, использованием машин только в соответствии с их назначением;
- поддержанием технического состояния машин, параметров технологических процессов и элементов производственной среды на уровне, предусмотренном нормативными документами, своевременным проведением планового и принудительного ремонта машин;
- совершенствованием работы машины, исключением контакта работающих с вибрирующими поверхностями за пределами рабочего места или зоны введения ограждений, предупреждающих знаков, использованием предупреждающих надписей, окраски, сигнализации, блокировки и т.п.;

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			11-2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- улучшением условий труда (в том числе снижение или исключением действия сопутствующих неблагоприятных факторов);
- применением средств индивидуальной защиты от вибрации;
- контролем вибрационных характеристик машин и вибрационной нагрузки на рабочие места, соблюдением требований вибробезопасности и выполнением предусмотренных для условий эксплуатации мероприятий.

В проекте предусмотрено применение высокотехнологичного оборудования (измерительных трансформаторов тока и напряжения, соответствующих параметрам режима электрической сети и т. д.), которое не создает недопустимых электромагнитных помех или используют современные фильтровые устройства. Защита проектируемого оборудования будет выполняться с применением быстродействующей микропроцессорной техники, ограничителей перенапряжения, индивидуальных устройств гарантированного питания.

Воздействие на геологическую среду (недра)

Данным проектом не предусмотрено сооружение массивных объектов, таким образом, статического воздействия на недра оказываться не будет. Строительство и эксплуатация проектируемых объектов и сооружений не вызовет серьезных просадок земной поверхности.

Основным техногенным воздействием в период строительства является производство земляных работ. При этом может произойти изменение рельефа, нарушение грунтов, нарушение параметров поверхностного стока. С целью предотвращения и минимизации возможного ущерба окружающей среде при проведении строительных работ на проектируемых объектах, рекомендуется выполнение комплекса инженерно-технических, технологических и организационных мероприятий в соответствии с ВРД и временными рекомендациями.

Загрязнение геологической среды образующимися отходами при соблюдении рекомендаций проекта полностью исключено, так как предусмотрена оптимальная организация сбора, сортировки, очистки, утилизации и захоронения всех видов промышленных отходов.

Ведение строительных работ с высоким уровнем качества и в полном соответствии с проектными решениями, строго регламентированными современной системой нормативных документов, соблюдение условий, обеспечивающих высокую надежность строительства и эксплуатации проектируемых объектов, позволит обеспечить минимальный ущерб геологической среде (недрам).

Воздействие на земельные ресурсы, почвы

Основное воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров связано с изъятием земель на период строительства и период эксплуатации. Размещение проектируемых сооружений предусмотрено в пределах существующего землеотвода куста ЕР-1 с уже эксплуатируемыми объектами капитального строительства, выполненного на более ранних этапах проектирования с учетом предполагаемого размещения будущих сооружений. Данным проектом не предусматривается расширение территории куста, проектные работы ведутся на существующей территории, дополнительного землеотвода не требуется.

При соблюдении технологии строительства и недопущении возникновения аварийных ситуаций, отрицательное воздействие на почвенный покров и земельные ресурсы проектируемой деятельностью оказано не будет.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			11-3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Воздействие на растительность, животный мир и водные биологические ресурсы

Места произрастания редких видов растений на территории размещения проектируемых сооружений *отсутствуют*. В районе проектируемого строительства *отсутствуют* водно-болотные, земли лесного фонда (в том числе защитные леса и особо защитные участки леса), а также леса, расположенные на землях других категорий.

В ходе проведения инженерно-экологических изысканий установлено, что животные, включенные в Красные книги РФ и НАО, и их следы обитания на исследуемой территории *отсутствуют*. Ключевые орнитологические территории в районе проектируемых объектов *отсутствуют*.

Проектируемые сооружения не препятствуют прогону оленьих стад, организация оленьих переходов *не требуется*.

Прогнозирование возможных изменений фауны имеет вероятностный характер и зависит от качества выполнения запланированных природоохранных мероприятий и возникновения аварийных ситуаций.

При реализации проекта прямого и косвенного негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания оказано *не будет*, согласование проектируемой деятельности в Северноморском ТУ ФАР *не требуется*.

Воздействие на особо охраняемые природные территории и объекты культурного наследия

На проектируемой территории отсутствуют территории федерального, регионального и местного значения. В зоне влияния намечаемой хозяйственной деятельности, особо охраняемые природные территории (ООПТ) отсутствуют. Таким образом, воздействие на природные комплексы ближайших ООПТ в результате намечаемой деятельности оказано не будет. Так как воздействие на природные комплексы ООПТ в результате намечаемой деятельности оказано не будет, в связи с достаточной удалённостью ближайших ООПТ от участка проектирования, то дополнительных мероприятий по их охране проводить не требуется. На территории проектируемого объекта отсутствуют объекты культурного наследия. Испрашиваемый земельный участок находится вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия. Таким образом, воздействие на объекты культурного наследия в результате намечаемой деятельности оказано не будет. Так как воздействие на объекты культурного наследия в результате намечаемой деятельности оказано не будет, в связи с отсутствием в границах участка работ объектов культурного наследия, то дополнительных мероприятий по их охране проводить не требуется.

Воздействие при обращении с отходами производства и потребления

Загрязнение почвенно-растительного покрова отходами в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов при соблюдении рекомендаций проекта полностью исключено, так как предусмотрена утилизация, обезвреживание и размещение всех видов промышленных отходов непосредственно на санкционированных полигонах и специализированных предприятиях.

Основным элементом в стратегии обращения с отходами является раздельное накопление отходов на специально оборудованных площадках в пределах строящегося объекта с последующим постоянным размещением не утилизируемых отходов на полигоне,

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			11-4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

либо обезвреживанием (сжигание), утилизацией или передачей специализированным предприятиям.

Условия сбора и накопления отходов определяются классом опасности отходов:

- отходы 1 класса опасности хранятся в герметизированной таре;
- отходы 2 класса опасности хранятся в надежно закрытой таре;
- отходы 3 класса опасности хранятся в бумажных мешках, пакетах, в хлопчатобумажных тканевых мешках, жидкие – в закрытых емкостях;
- отходы 4 класса опасности могут храниться открыто навалом, насыпью.

В период строительства на строительных площадках будут организованы места централизованного сбора и временного хранения отходов.

Строительные отходы (отходы цемента в кусковой форме, шлак сварочный и прочие строительные отходы (4-5 класс опасности)) предусматривается складировать навалом, либо накапливать в контейнерах с крышкой (в зависимости от агрегатного состояния и свойств отхода) на специально отведенных площадках. По мере накопления строительные отходы (4-5 класс опасности) передаются в специализированную организацию на размещение.

Пищевые отходы (5 класс опасности) накапливаются в контейнерах с крышкой, и по мере накопления передаются в специализированную организацию на размещение.

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (4 класс опасности) накапливается в контейнерах с крышкой, и по мере накопления передается региональному оператору по обращению с ТКО на размещение.

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (4 класс опасности) подлежит накоплению в типовых контейнерах с крышкой. По мере накопления данный вид отходов подлежит передаче специализированной организации на обезвреживание.

Лом и отходы стальные несортированные, огарки сварочных электродов, тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) (4-5 класс опасности) предусматривается накапливать в металлических контейнерах с крышкой или собирать на площадках с твердым покрытием. По мере накопления эти виды отходов будут передаваться специализированному предприятию на утилизацию.

Строительные отходы (4-5 класс опасности) и пищевые отходы предполагается передавать специализированным организациям для размещения на санкционированных полигонах, включенных в ГРОРО, с которым строительным Подрядчиком будет заключен договор.

Транспортирование отходов на объекты обезвреживания, утилизации и размещения отходов должен осуществляться автотранспортом строительного подрядчика или специализированной организацией, с которой строительный Подрядчик заключит договор. При осуществлении операций транспортировки опасных отходов должны учитываться требования ФЗ №89 «Об отходах производства и потребления».

Строительный подрядчик на этапе подготовки проекта производства работ разрабатывает и согласовывает проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, на основании которого получает лимиты на размещение отходов.

Договоры на утилизацию, обезвреживание и размещение отходов в период строительства проектируемых объектов будут заключаться строительным подрядчиком до начала строительства, при этом подрядчиком могут быть заключены договоры с любой

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			11-5

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

специализированной организацией, имеющей лицензию на прием отходов и документы, подтверждающие внесение объектов размещения отходов в ГРОРО.

Ответственность за нарушение законодательства в области обращения с отходами лежит на подрядчике по строительству.

Рассмотренные в проекте различные аспекты взаимодействия строительства и эксплуатации запроектированных объектов и сооружений с окружающей средой свидетельствуют о том, что возможные неблагоприятные воздействия как на отдельные компоненты окружающей среды, так и на экологическую обстановку рассматриваемого района в целом не превысят экологически допустимого уровня.

В результате, можно сказать о том, что намечаемая проектом хозяйственная деятельность допустима с экологических позиций.

						1971-ГВН-314400-5-ООСЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								11-6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.