

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

АТЫРАУСКИЙ ФИЛИАЛ ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

Государственная лицензия №03042Р

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель Генерального директора
по геологии и разработке
АО «Эмбаунайгаз»



Тасеменов Е.Т.

2026г

ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ К ПРОЕКТУ «ДОПОЛНЕНИЕ К ПРОЕКТУ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ УАЗ»

Директор Атырауского филиала
ТОО «КМГ Инжиниринг»

Заместитель директора Атырауского
филиала по производству



Марданов А.С.

Шагильбаев А.Ж.

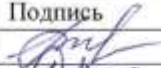
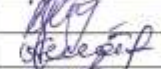
г. Атырау, 2026 г

ВЕДОМОСТЬ РЕДАКЦИЙ

[illegible]

Список исполнителей

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№	Должность	ФИО	Подпись	Раздел
1	Начальник управления	Исмаганбетова Г.Х.		Общее руководство
2	Ведущий инженер	Султанова А.Р.		Раздел 1,2,4
3	Старший инженер	Кобжасарова М.Ж		Раздел 3
4	Старший инженер	Амрина А.К.		Раздел 7
5	Старший инженер	Асланкызы Г		Раздел 5
6	Старший инженер	Сыздыкова А.М		Раздел 6
7	Инженер	Молдабаев С		Раздел 8

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ.....	4
АННОТАЦИЯ	9
ВВЕДЕНИЕ.....	11
1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТИРУЕМЫХ РАБОТ	12
1.1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МЕСТОРОЖДЕНИИ	12
1.2 ЦЕЛЕВОЕ НАЗНАЧЕНИЕ РАБОТЫ	14
1.3 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ВАРИАНТОВ РАЗРАБОТКИ	16
1.4. КОНСТРУКЦИЯ СКВАЖИН	21
1.5 СВЕДЕНИЕ О ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ПРОЦЕССЕ	25
2 СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	29
2.1 ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ.....	29
2.2 СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	30
2.3 ПОВЕРХНОСТНЫЕ И ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ	31
2.4 ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ.....	36
2.5 РАСТИТЕЛЬНЫЙ ПОКРОВ.....	37
2.6 ЖИВОТНЫЙ МИР	38
3 СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТЕРРИТОРИЙ.....	41
3.1 СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ РАЙОНА	41
4 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	44
4.1 ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ	44
4.2. РАСЧЕТ РАССЕИВАНИЯ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ	56
4.3. ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕРА САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ ЗОНЫ.....	58
4.4. ХАРАКТЕРИСТИКА ИСТОЧНИКОВ ФИЗИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ	58
4.5 ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ.....	59
4.6 ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ.....	62
4.7 ВОЗДЕЙСТВИЕ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ 75	
4.8 РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ	77
5. КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ..78	78
5.1 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА КАЧЕСТВО АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА.....	79
5.2. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОДЗЕМНЫЕ И ПОВЕРХНОСТНЫЕ ВОДЫ	81
5.3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ГЕОЛОГИЧЕСКУЮ СРЕДУ.....	83
5.4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ.....	85
5.5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ	87
5.6 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЖИВОТНЫЙ МИР.....	89
5.7 РАДИАЦИОННАЯ ОБСТАНОВКА	90
5.8 ФИЗИЧЕСКОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ.....	90
5.9 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ.....	92
5.10 ОХРАНА ПАМЯТНИКОВ ИСТОРИИ И КУЛЬТУРЫ	98
5.11 ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОПЕРАЦИЙ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ	98
6. АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ И ИХ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ	101
6.1 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ	101
7. ПРОГРАММА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА.....	103
7.1 МОНИТОРИНГ СОСТОЯНИЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПЛОЩАДОК ПРИ БУРЕНИИ СКВАЖИН 104	
7.2. МОНИТОРИНГ СОСТОЯНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ.....	104
7.3. МОНИТОРИНГ СОСТОЯНИЯ И РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ	104
7.4. МОНИТОРИНГ СОСТОЯНИЯ БИОСФЕРЫ	104

7.5.	ОБОРУДОВАНИЕ И МЕТОДЫ ПРОВЕДЕНИЯ МОНИТОРИНГА	104
7.6.	КОНТРОЛЬ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	105
НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ.....		106
ПРИЛОЖЕНИЯ.....		115

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Программа проведения ГТМ согласно 1 варианту	16
Таблица 1.2 - Программа проведения ГТМ согласно рекомендуемому 2 варианту	16
Таблица 1.3 – Характеристика основного фонда скважин по месторождению в целом. Вариант 1	18
Таблица 1.4 – Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости по месторождению в целом. Вариант 1	18
Таблица 1.5 – Характеристика основного фонда скважин по месторождению в целом. Вариант 2 (рекомендуемый)	19
Таблица 1.6 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости по месторождению в целом. Вариант 2 (рекомендуемый)	19
Таблица 1.7 – Рекомендуемая конструкция скважины №105 глубиной до 1000м	21
Таблица 1.8– Рекомендуемая конструкция оценочной скважины №106 глубиной до 1000м	22
Таблица 1.9– Рекомендуемая конструкция оценочной скважины №107 глубиной до 1000м	22
Таблица 1.10– Рекомендуемая конструкция скважины №108 глубиной до 1000м	23
Таблица 1.11 – Расчет продолжительности бурения скважины №105 глубиной до 1000м.	23
Таблица 1.12 – Расчет продолжительности бурения оценочной скважины №106 глубиной до 1000м.....	23
Таблица 1.13 – Расчет продолжительности бурения оценочной скважины №107 глубиной до 1000м.....	24
Таблица 1.14 – Расчет продолжительности бурения скважины №108 глубиной до 1000м.	24
Таблица 1.15 - Баланс добычи и распределения нефтяного газа месторождения Уз (1- вариант)	28
Таблица 1.16 - Баланс добычи и распределения нефтяного газа месторождения Уз (рекомендуемый 2-вариант)	28
Таблица 2.1 - Общая климатическая характеристика	29
Таблица 2.2 - Среднемесячная и годовая температура воздуха (градус С)	29
Таблица 2.3 - Средние месячные и среднегодовые скорости ветра, м/сек	29
Таблица 2.4 - Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей.....	29
Таблица 2.5 - Результаты анализов проб атмосферного воздуха, отобранных на границе санитарно-защитной зоны	30
Таблица 3.1 - Численность населения Республики Казахстан по областям, городам и районам на 1 октября 2025г.	41
Таблица 3.2 - Индексы промышленного производства по основным видам экономической деятельности в Атырауской области за 2025г.	42
Таблица 3.3 - Занятое население на основной работе по видам экономической деятельности и статусу занятости по районам Атырауской области за 2025г.....	42
Таблица 4.1 - Проектные решения согласно 1 варианту	44
Таблица 4.2 – Проектные решения согласно рекомендуемому 2 варианту.....	47
Таблица 4.3 -Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительстве оценочных скважин.....	50
Таблица 4.4 - Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительстве резервной скважины	52
Таблица 4.5 - Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026-2035гг по 1 варианту разработки..	53
Таблица 4.6 - Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительстве оценочных скважин.....	55
Таблица 4.7 - Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительстве резервной скважины	56

Таблица 4.9 - Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026-2035гг по 2 рекомендуемому варианту разработки.....	54
Таблица 4.14 - Метеорологические характеристики и коэффициент, определяющий условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	56
Таблица 4.15- Фоновые концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе (мг/м3).....	57
Таблица 4.12- Расчет водопотребления и водоотведения при строительстве оценочных скважин	59
Таблица 4.13- Расчет водопотребления и водоотведения при строительстве резервной скважины.....	59
Таблица 4.14 - Расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения на 2026-2035 гг по 1 варианту	59
Таблица 4.15- Расчет водопотребления и водоотведения при строительстве оценочных скважин	60
Таблица 4.16- Расчет водопотребления и водоотведения при строительстве резервной скважины.....	60
Таблица 4.17 - Расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения на 2026-2035 гг по 2 варианту	60
Таблица 4.18- Объем выбуренной породы при строительстве скважины, проектной глубиной 1000м.....	66
Таблица 4.25- Образование коммунальных отходов при строительстве скважины.....	67
Таблица 4.25 - Образование пищевых отходов при эксплуатации.....	67
Таблица 4.21 - Расчет объемов отработанного моторного масла при строительстве скважины	68
Таблица 4.22 - Образование коммунальных отходов при эксплуатации.....	69
Таблица 4.23 - Образование пищевых отходов при эксплуатации.....	69
Таблица 4.24 - Лимиты накопления отходов при строительстве оценочных скважин по 1 варианту.....	70
Таблица 4.25 - Лимиты накопления отходов при строительстве резервной скважины по 1 варианту.....	70
Таблица 4.26 - Лимиты накопления отходов при эксплуатации месторождения по 1 варианту.....	70
Таблица 4.24 - Лимиты накопления отходов при строительстве оценочных скважин по 2 варианту.....	73
Таблица 4.25 - Лимиты накопления отходов при строительстве резервной скважины по 2 варианту.....	73
Таблица 4.26 - Лимиты накопления отходов при эксплуатации месторождения по 2 варианту.....	73
Таблица 5.1 - Градации значимости воздействий	78
Таблица 5.2 - Шкала масштабов воздействия и градация экологических последствий при проведении оценки воздействия на ОС.....	78
Таблица 5.3 - Анализ последствий возможного загрязнения атмосферного воздуха	80
Таблица 5.4-Интегральная (комплексная) оценка воздействия на подземные воды.....	81
Таблица 5.5-Интегральная (комплексная) оценка воздействия на геологическую среду	83
Таблица 5.6 - Интегральная (комплексная) оценка воздействия на почвенных покров	86
Таблица 5.7- Анализ последствий возможного загрязнения на растительность.....	88
Таблица 5.8 - Интегральная (комплексная) оценка воздействия на животный мир.....	89
Таблица 5.9 - Компоненты социально-экономической среды, рассматриваемые в ходе оценки воздействия	92

Таблица 5.10 - Градации пространственных масштабов воздействия на социально-экономическую сферу	93
Таблица 5.11 - Градации временных масштабов воздействия на социально-экономическую сферу	93
Таблица 5.12 - Градации масштабов интенсивности воздействия на социально-экономическую сферу	93
Таблица 5.13 - Определение интегрированного воздействия на социально-экономическую сферу	94
Таблица 5.14 - Матрица результатов оценки воздействий на социально-экономическую сферу	97
Таблица 7.1 – Список измеряемых параметров.....	105

АННОТАЦИЯ

Согласно Заключению об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скринга воздействия намечаемой деятельности на проект «Дополнение к проекту разработки месторождения Уаз» необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду **обязательна**.

Отчет о возможных воздействиях выполнен согласно Приложению 1 к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 Приложения 2 к «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», а также соответствует требованиям Экологического кодекса РК №400-VI ЗРК от 02.01.2021г.

Отчет о возможных воздействиях содержит следующую информацию:

Глава 1. «Краткая характеристика проектируемых работ» включает в себя:

- общие сведения о месторождении, описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами (карта расположения рассматриваемого объекта приложена в приложении №4);
- целевое назначение работы;
- информация о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности;
- информация о технологических показателях для осуществления намечаемой деятельности, сведения о производственном процессе, в том числе использование природных ресурсов, сырья и материалов.

Глава 2. «Современное состояние окружающей среды» (информация о компонентах природной среды):

- природно-климатические условия;
- современное состояние атмосферного воздуха;
- поверхностные и подземные воды;
- почвенный покров, растительность и животный мир.

Глава 3. «Социально-экономические условия района» – описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков.

Глава 4. «Оценка воздействия планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду»:

- информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных вредных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия, также обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, расчеты которых представлены в приложении 1.
- информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности;
- описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду при бурении скважин при реализации проекта эксплуатации;
- характеристика источников физического воздействия;
- водоснабжение и водоотведение;
- сведения об отходах производства и потребления, характеристика и объемы образования, обоснование предельного количества накопления отходов по их видам (расчеты предварительного объема образования отходов).

Глава 5. «Комплексная оценка воздействия на окружающую среду» – описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности на объекты возникающие в результате реализации намечаемой деятельности.

Глава 6. «Аварийные ситуации и их предупреждение».

Глава 7. «Программа экологического мониторинга».

Глава 8. «Нетехническое резюме».

Список использованной литературы.

ВВЕДЕНИЕ

«Отчет о возможных воздействиях» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Уаз» разработан в процессе оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов Республики Казахстан:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»;
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 «О внесении изменений в приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года»;

Основанием для составления отчета о возможных воздействиях является Договор, заключенный между АО «Эмбаунайгаз» и Атырауским Филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» - Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области ООС (№03042Р от 07 апреля 2026г).

Отчет о возможных воздействиях разработан в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан.

Целью проведения данной работы является определение экологических и иных последствий вариантов принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

Отчет оформлен в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26.10.2021г №424).

Рассматриваемый материал включает в себя:

- краткое описание намечаемой деятельности, данные о местоположении и условиях землепользования;
- сведения об окружающей и социально-экономической среде;
- возможные виды воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду;
- анализ изменений окружающей и социально-экономической среды в процессе реализации вариантов намечаемой деятельности;
- комплексную оценку ожидаемых изменений окружающей среды в результате производственной деятельности на лицензионном участке;
- природоохранные мероприятия по снижению антропогенной нагрузки на окружающую среду.

Юридические адреса:

060002, г. Атырау, ул. Валиханова, д. 1

АО «Эмбаунайгаз»

тел: +7 (7122) 35 29 24

факс: +7 (7122) 35 46 23

Исполнитель:

060011, г. Атырау, мкр. Нурсая,

проспект Елорда, строение 10

Атырауский Филиал

ТОО «КМГ Инжиниринг»

тел: (7122) 305404

1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТИРУЕМЫХ РАБОТ

1.1 Общие сведения о месторождении

В административном отношении площадь Уаз расположена в пределах Кызылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан на территории блока Тайсойган (рисунок 1.1).

В орографическом отношении территория представляет собой пустынно-степную равнину, осложненную многочисленными отдельными холмами, грядами, разделенными замкнутыми понижениями. Абсолютные отметки рельефа колеблются от минус 7 до плюс 30м.

Ближайшим населенным пунктом и станцией является Жамансор, где расположено НГДУ «Кайнармунайгаз».

Центр Кызылкогинского района п.г.т. Миялы расположен на расстоянии 115 км на северо-запад, областной центр г. Атырау находится на расстоянии 165 км на юго-запад.

Дорожная сеть развита слабо. Через район исследований проходит проселочная дорога, связывающая районные центры Макат и Миялы. Населенные пункты отсутствуют.

Железная дорога Атырау-Алматы проходит в 30 км юго-восточнее рассматриваемой структуры.

Нефтепровод «Атырау-Орск» проходит на расстоянии 50 км на юго-восток.

Климат района резкоконтинентальный с суровой зимой и жарким сухим летом.

Годовой перепад температур от плюс 40°C летом, до минус 35°C зимой. Количество осадков колеблется от 150 до 200 мм в год.

Гидрографическая сеть развита слабо. В юго-западной части района работ протекает река Сагиз. Пресноводных колодцев мало, дебит их незначительный.

Животный и растительный мир беден и является типичным для полупустынных зон.

Материально-техническая база и подрядные организации по выполнению буровых, промыслово-геофизических, исследовательских работ расположены в г. Атырау и его окрестностях.

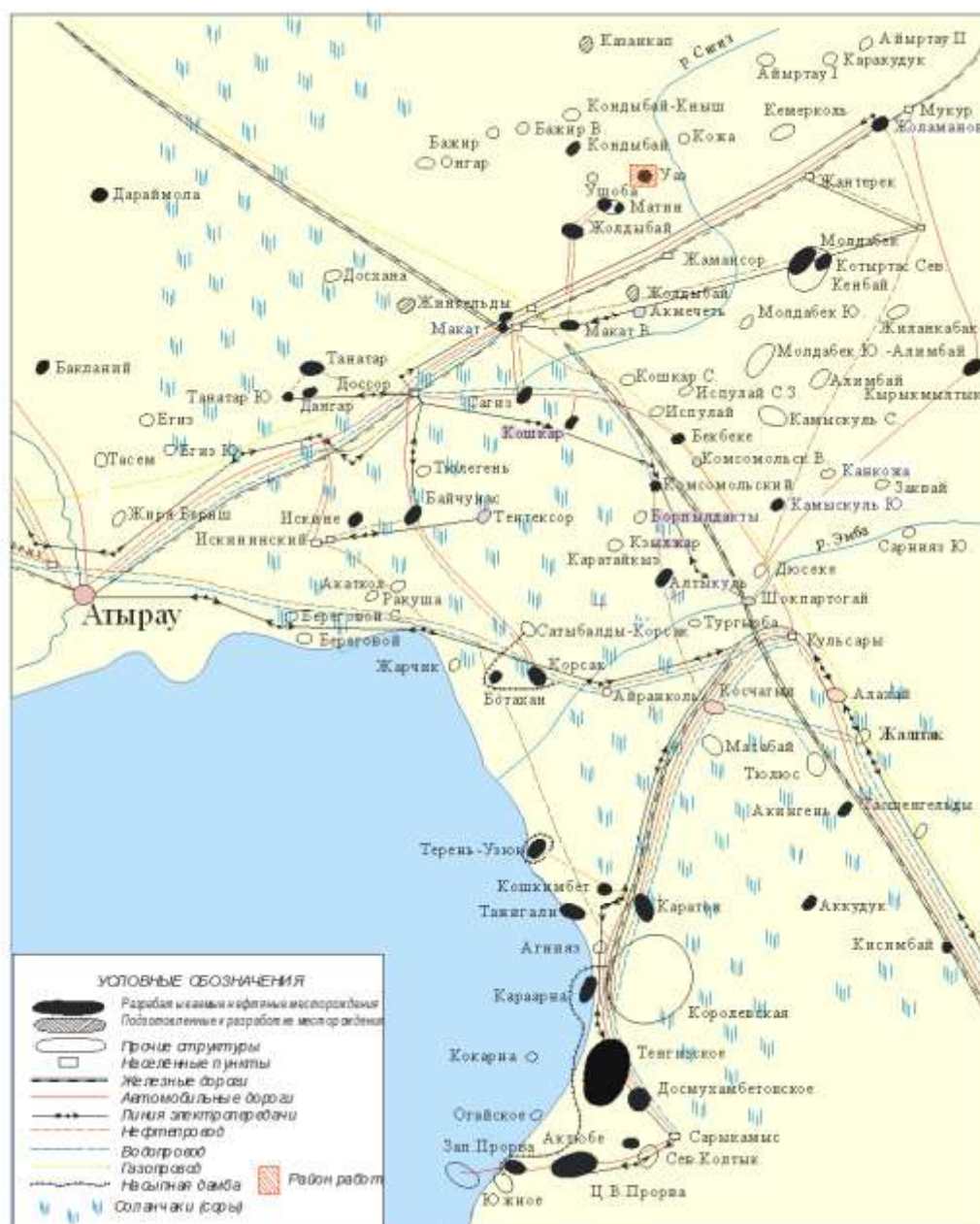


Рисунок 1.1 – Обзорная карта

1.2 Целевое назначение работы

Недропользователем месторождения Уз является АО «Эмбаунайгаз» согласно Контракту №327 от 12.05.1999г на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах блоков XXI-14-A, B, C, D, E, F; XXI-15-A, B, C, D, E; XXII-14-A, B, C, D, E; XXII-15; XXII-16-A, B, C, D, E, F; XXIII-14-A, B, C, D, E, F; XXIII-15; XXIII-16-A, B, C, D, E, F; XXIV-14-A, B, C; XXIV-15-A, B, C; XXIV-16-A, B в Атырауской области., а также согласно дополнению к контракту №2 от 29.12.2017г, согласно которому период разработки продлен до 09.01.2035г включительно.

Горный отвод предоставлен Акционерному обществу «Эмбаунайгаз» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Уз в пределах блоков XXIV-15-B (частично), C (частично) на основании решения экспертной комиссии по вопросам недропользования Министерства энергетики Республики Казахстан (Протокол №36/8 от 16.09.2024г). Участок недр расположен в Атырауской области. Площадь участка недр составляет – 2,26 км². Глубина участка недр - до подошвы триасовых отложений.

Гравитационный минимум Уз выявлен в 1932-1933гг трестом «Эмбанефть» по результатам маршрутной гравиметрической съемки. К глубокому бурению структура была подготовлена в 1999г сейсмической съемкой методом отраженных волн.

Месторождение Уз открыто в 1999г поисковой скважиной 4, пробуренной в пределах западного поля южного крыла структуры, где при опробовании среднеюрских отложений из интервала 530-533м были получены промышленные притоки нефти дебитом 10,8 м3/сут на 5 мм штуцере.

В результате бурения скважин 4, 10, 11, 12 и 14 на западном поле южного крыла структуры Уз были выявлены залежи нефти в нижнемеловых (I аптский, II аптский, I неокомский горизонты) и среднеюрских отложениях (горизонты Ю-I+II, Ю-III', Ю-III, Ю-IV), отраженные в подсчете запасов, выполненном в 2009 г. С 2000 по 2005гг месторождение находилось в консервации в связи с использованием территории блока Тайсойган в качестве военного полигона.

В 2006г геологоразведочные работы на месторождении были возобновлены. Проведены работы по расконсервации разведочных скважин 4, 11, 12 и 14 с целью испытания горизонтов Ю-I+II и последующего их ввода в пробную эксплуатацию.

В 2007 году ТОО «Научно-исследовательский и проектный центр» составлен проект пробной эксплуатации месторождения Уз (протокол ЦКР РК №43 от 15.06.2007г).

В 2008г ТОО «Онгар КМ» был выполнен оперативный подсчет запасов нефти и растворенного в нефти газа по состоянию на 01.01.2008г Протокол ГКЗ РК №765-08-П от 20.11.2008г.

В 2009 году, ТОО НЭКФ «Optimum», был произведен подсчет запасов нефти и газа, по состоянию на 01.01.2009г утвержденный протоколом ГКЗ РК №814-09-У от 22.01.2010г.

В 2010г ТОО «НИПЦ» составлен отчет «Авторский надзор за реализацией проекта пробной эксплуатации месторождения Уз». По результат рассмотрения рабочая группа постановила: продлить срок пробной эксплуатации месторождения Уз до января 2012г.

В 2011г ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» на основе последнего утвержденного подсчета запасов составлен и утвержден «Технологическая схема разработки месторождения Уз» (Протокол Заседания Рабочей группы Комитета геологии и недропользования МИИНТ РК № 325 от 06.01.2012г).

В 2011г сейсморазведочной партией №1 ТОО «Гео Энерджи Групп» на площади Уз были проведены сейсмические исследования МОГТ 3Д объемом 68 кв. км, в результате интерпретации выявлены ловушки в отложениях среднего триаса на периферии соляного купола и детализировано строение южного крыла структуры Уз.

11 апреля 2012 г подписано Дополнение №4 к Контракту о продлении периода Разведки по Контракту на 2 года до 09.01.2014г. (Письмо Министерства нефти и газа РК от 13.09.2011 года №07-01/10629, Протокол №9 от 07.09.2011г.).

В 2014г институтом ТОО «НИИ «Каспиймунайгаз» выполнен Анализ разработки месторождения Уаз.

В 2015г был выполнен «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Уаз Атырауской области Республики Казахстан по состоянию изученности на 01.02.2015г». (Протокол ГКЗ РК №1557-15-У от 21.05.2015 г).

В 2016г была составлена «Уточненная технологическая схема разработки западного поля месторождения Уаз» (утвержденный Комитетом геологии и недропользования МИР РК (письмо от 05.01.2017г №27-5-4-И) на основании Протокола ЦКРР №79/5 от 09.12.2016г)».

В 2020г был составлен Анализ разработки месторождения Уаз, в рамках анализа были скорректированы программа работ и уровни добычи на 2020-2022гг. (Прокол ЦКРР № 4/13 24.09.2020г.). Анализ был выполнен Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» по состоянию на 01.01.2020г.

В 2020г был выполнен «Пересчет запасов нефти и газа...» (Протокол ГКЗ №2233-20-У от 25.11.2020г.) В рамках пересчета запасов (ПЗ) были пересмотрены геологические структуры и проинтерпретированы данные по ГИС.

В 2021г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен «Анализ разработки месторождения Уаз», утвержденный ЦКРР РК МЭРК (Протокол №19/3 от 27-28.10.2021г). В рамках Анализа разработки 2021г был выполнен только пересчет суммы обеспечения исполнения обязательств по ликвидации последствий добычи, без изменения технологических показателей по отчету «Анализ разработки месторождения Уаз» 2020г.

В 2022г был выполнен «Проект разработки...» (утвержденный ЦКРР РК МЭРК (Протокол №31/12 от 22.09.2022г), выполненный Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг».

В 2024г был составлен «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Уаз...» (Протокол ГКЗ РК №2699-24-У от 17.09.2024г) по результатам которого геологические запасы нефти увеличились на 551 тыс.т (+14%), а извлекаемые 119 тыс.т (+10%).

В 2024г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен «Анализ разработки месторождения Уаз» (АР-2024г). В рамках Анализа разработки 2024г были уточнены проектные решения и технологические показатели разработки на 2025-2027гг.

В 2025г был выполнен «Дополнение к проекту разработки...» (утвержденный ЦКРР РК МЭРК (Протокол №66/18 от 23-24 сентября 2025г), выполненный Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» в 2025г с выделением двух основных эксплуатационных и трех возвратных объектов разработки:

- **I объект** – горизонт Ю-II 1 пласт, Ю-III, Ю-IV;
- **II объект** – горизонт Ю-V;
- **I Возвратный объект** – горизонт II неокомский 1 пласт;
- **II Возвратный объект** – горизонт Ю-I;
- **III Возвратный объект** – горизонты Ю-VI; Ю-VII; Ю-VIII; Ю-IX, Ю-X.

В 2025г был выполнен и утвержден «Прирост запасов нефти и газа месторождения Уаз» (Протокол ГКЗ РК №2793-25-У от 19.12.2025г). Подсчитанные геологические/извлекаемые запасы нефти по промышленным категории в целом по месторождению В+С1 составили 4530/1380 тыс. т и увеличились на 161/44 тыс. т, по категории С2 геологические/извлекаемые запасы составили 457/58 тыс. т.

Целью составления настоящего «Дополнения к проекту разработки...» является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Уаз на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Прирост запасов нефти...» 2025г.

1.3 Технологические показатели вариантов разработки

Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, в качестве основного метода увеличения нефтеотдачи будет оставаться закачка попутно-добываемой воды с целью поддержания пластового давления. С целью установления рационального количества скважин рассмотрены различные плотности сеток скважин для разработки залежи.

В рамках настоящего проекта рассмотрены 2 варианта разработки прогнозных технологических показателей.

Ниже представлено описание вариантов разработки. Основные положения рассмотренных вариантов представлены в таблице 1.1-1.2.

Первый вариант (базовый) предусматривает продолжение реализации утвержденного варианта разработки с корректировкой на текущее состояние, а именно ГТМ по переводу добывающих скважин между объектами, дострел по скв. №102, организация одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) в скважинах №№4,53,65,101.

Второй вариант (рекомендуемый) основан на базе первого варианта дополнительно предусмотрено переводы добывающих скважин между объектами, дострел, а также переводы двух добывающих скважин №№60,69 под закачку.

Таблица 1.1 - Программа проведения ГТМ согласно 1 варианту

№ скв.	Год	Проектный объект	Мероприятие	Проектный дебит нефти, т/сут	Описание мероприятия
65	2027	I	ОРЭ	3,1	ОРЭ со II объектом
101	2028	II	ОРЭ	4,9	ОРЭ с III Возвр.об.
4	2029	I Возвр.	ОРЭ	3,0	ОРЭ с I объектом
53	2030	II Возвр.	ОРЭ	3,0	ОРЭ с I объектом
61	2028	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,5	Перевод на др. об.
15	2031	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,1	Перевод на др. об.
54	2031	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,1	Перевод на др. об.
14	2027	II Возвр.	Перевод на др. об.	2,8	Перевод на др. об.
62	2029	II Возвр.	Перевод на др. об.	3,0	Перевод на др. об.
102	2030	III Возвр.	Перевод на др. об.	5,0	Перевод на др. об.
102	2031	III Возвр.	Доп. прострел	4,0	Дополнительный прострел

Таблица 1.2 - Программа проведения ГТМ согласно рекомендуемому 2 варианту

№ скв.	Год	Проектный объект	Мероприятие	Проектный дебит нефти, т/сут	Описание мероприятия
65	2027	I	ОРЭ	3,1	ОРЭ со II объектом
101	2028	II	ОРЭ	4,9	ОРЭ с III Возвр.об.
4	2029	I Возвр.	ОРЭ	3,0	ОРЭ с I объектом
53	2030	II Возвр.	ОРЭ	3,0	ОРЭ с I объектом
61	2028	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,5	Перевод на др. об.
15	2031	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,1	Перевод на др. об.
54	2031	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,1	Перевод на др. об.
14	2027	II Возвр.	Перевод на др. об.	2,8	Перевод на др. об.
62	2029	II Возвр.	Перевод на др. об.	3,0	Перевод на др. об.
102	2030	III Возвр.	Перевод на др. об.	5,0	Перевод на др. об.
102	2031	III Возвр.	Доп. прострел	4,0	Дополнительный прострел
103	2026	II	Ввод из конс.	6,5	Ввод из консервации
104	2026	III Возвр.	Ввод из конс.	5,0	Ввод из консервации
74	2030	IV	Перевод на др. об.	2,8	Перевод на др. об.
103	2036	III Возвр.	Перевод на др. об.	5,5	Перевод на др. об.
104	2031	II	Перевод на др. об.	6,0	Перевод на др. об.
104	2036	I Возвр.	Перевод на др. об.	3,0	Перевод на др. об.
52	2030	II	Доп. прострел	3,8	Дополнительный прострел
31	2029	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,4	Перевод на др. об.
69	2026	I	Перевод под ППД	-	Перевод доб. скв. под закачку

60	2029	I	Перевод под ППД	-	Перевод доб. скв. под закачку
----	------	---	-----------------	---	-------------------------------

В таблицах 1.3-1.6 представлены прогнозные технологические показатели разработки по 2 вариантам разработки.

Таблица 1.3 – Характеристика основного фонда скважин по месторождению в целом. Вариант 1

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	ОР Э	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м³/сут
	всего	добывающих	нагнетательных				всего	добывающих	нагнетательных			нефти	жидкости	
2026	0	0	0	58	0	0	1	1	0	44	9	3,4	25,9	113,3
2027	0	0	0	58	0	1	1	1	0	43	9	3,2	27,9	123,5
2028	0	0	0	58	0	1	1	1	0	42	9	3,1	26,8	117,1
2029	0	0	0	58	0	1	2	2	0	40	9	3,0	28,3	126,1
2030	0	0	0	58	0	1	2	2	0	38	9	3,0	30,7	131,8
2031	0	0	0	58	0	0	2	2	0	36	9	3,0	29,8	108,9
2032	0	0	0	58	0	0	2	2	0	34	9	3,0	31,6	110,9
2033	0	0	0	58	0	0	1	1	0	33	9	2,8	32,3	116,2
2034	0	0	0	58	0	0	1	1	0	32	9	2,6	34,7	120,3
2035	0	0	0	58	0	0	3	3	0	29	9	2,5	33,1	98,5
2036	0	0	0	58	0	0	3	2	1	27	8	2,4	32,4	95,4
2037	0	0	0	58	0	0	2	2	0	25	8	2,3	33,9	89,4
2038	0	0	0	58	0	0	2	2	0	23	8	2,2	31,2	73,2
2039	0	0	0	58	0	0	2	2	0	21	8	2,2	31,0	65,6

Таблица 1.4 – Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости по месторождению в целом. Вариант 1

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИ Н, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т	Накопленная добыча жидкости, тыс.т	Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м³		Добыча газа, млн.м³	
		начальных	текущих							годовая	накопленная	годовая	накопленная
2026	51,9	3,8	9,9	907,1	65,7	0,200	394,6	3886,5	86,9	353,5	2825,0	0,778	6,922
2027	47,7	3,5	10,1	954,9	69,2	0,211	416,4	4302,9	88,5	385,4	3210,5	0,716	7,638
2028	44,7	3,2	10,5	999,5	72,4	0,221	390,9	4693,8	88,6	366,5	3576,9	0,668	8,306
2029	41,4	3,0	10,9	1041,0	75,4	0,230	391,9	5085,7	89,4	393,7	3970,6	0,620	8,926
2030	39,4	2,9	11,6	1080,4	78,3	0,239	405,1	5490,7	90,3	411,2	4381,8	0,586	9,512
2031	37,5	2,7	12,5	1117,9	81,0	0,247	368,4	5859,2	89,8	339,8	4721,7	0,550	10,062
2032	35,4	2,6	13,5	1153,3	83,6	0,255	373,6	6232,8	90,5	347,0	5068,7	0,509	10,571
2033	31,7	2,3	14,0	1185,0	85,9	0,262	369,5	6602,3	91,4	362,7	5431,5	0,439	11,010
2034	28,7	2,1	14,7	1213,6	87,9	0,268	385,2	6987,5	92,6	375,6	5807,0	0,391	11,401
2035	25,2	1,8	15,2	1238,9	89,8	0,273	333,0	7320,5	92,4	307,4	6114,4	0,336	11,737
2036	22,3	1,6	15,8	1261,2	91,4	0,278	304,2	7624,7	92,7	265,4	6379,8	0,292	12,029
2037	20,0	1,4	16,8	1281,1	92,8	0,283	293,8	7918,6	93,2	247,9	6627,8	0,260	12,289

2038	17,7	1,3	17,9	1298,9	94,1	0,287	248,7	8167,2	92,9	203,0	6830,8	0,231	12,520
2039	15,8	1,1	19,5	1314,7	95,3	0,290	225,4	8392,6	93,0	181,9	7012,6	0,206	12,726

Таблица 1.5 – Характеристика основного фонда скважин по месторождению в целом. Вариант 2 (рекомендуемый)

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Ввод из консервации	Перевод скважин под ОРЭ, ед.	Перевод под закачку, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м³/сут
	всего	добывающих	нагнетательных					всего	добывающих	нагнетательных			нефти	жидкости	
2026	0	0	0	58	2	1	1	1	1	0	46	10	3,2	23,8	104,2
2027	0	0	0	58	0	1	0	1	1	0	45	10	3,3	27,5	113,3
2028	0	0	0	58	0	1	0	1	1	0	44	10	3,1	26,3	107,1
2029	0	0	0	58	0	0	1	1	1	0	43	11	2,9	26,5	104,7
2030	0	0	0	58	0	0	0	1	1	0	42	11	3,0	29,0	112,1
2031	0	0	0	58	0	0	0	2	2	0	40	11	3,0	26,7	93,7
2032	0	0	0	58	0	0	0	2	2	0	38	11	3,1	30,3	95,5
2033	0	0	0	58	0	0	0	0	0	0	38	11	2,9	30,4	99,7
2034	0	0	0	58	0	0	0	1	1	0	37	11	2,7	32,2	102,9
2035	0	0	0	58	0	0	0	3	3	0	34	11	2,6	30,6	84,8
2036	0	0	0	58	0	0	0	3	2	1	32	10	2,3	27,9	78,4
2037	0	0	0	58	0	0	0	3	2	1	30	9	2,4	30,9	81,6
2038	0	0	0	58	0	0	0	4	4	0	26	9	2,4	30,0	67,1
2039	0	0	0	58	0	0	0	3	2	1	24	8	2,3	29,8	67,7

Таблица 1.6 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости по месторождению в целом. Вариант 2 (рекомендуемый)

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИ Н, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс. т	Накопленная добыча жидкости, тыс. т	Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м³		Добыча газа, млн.м³	
		начальных	текущих							годовая	накопленная	годовая	накопленная
2026	54,8	4,0	10,4	910,1	65,9	0,201	403,4	3895,4	86,4	361,3	2832,8	0,823	6,967
2027	51,4	3,7	10,9	961,5	69,7	0,212	428,4	4323,8	88,0	393,0	3225,8	0,770	7,737
2028	47,9	3,5	11,5	1009,4	73,1	0,223	402,9	4726,7	88,1	372,4	3598,2	0,717	8,454
2029	45,1	3,3	12,2	1054,5	76,4	0,233	406,0	5132,7	88,9	399,3	3997,5	0,676	9,130
2030	45,2	3,3	13,9	1099,7	79,7	0,243	434,6	5567,4	89,6	427,6	4425,1	0,672	9,802
2031	43,9	3,2	15,6	1143,6	82,9	0,252	394,1	5961,4	88,9	357,5	4782,6	0,643	10,445
2032	41,2	3,0	17,4	1184,8	85,8	0,262	400,4	6361,9	89,7	365,4	5148,0	0,593	11,038

КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТИРУЕМЫХ РАБОТ

2033	37,5	2,7	19,2	1222,3	88,6	0,270	396,3	6758,2	90,5	380,3	5528,3	0,519	11,557
2034	34,3	2,5	21,7	1256,5	91,0	0,277	412,5	7170,7	91,7	392,4	5920,8	0,466	12,023
2035	30,3	2,2	24,5	1286,8	93,2	0,284	360,5	7531,2	91,6	323,6	6244,3	0,404	12,427
2036	27,8	2,0	29,8	1314,6	95,3	0,290	330,3	7861,6	91,6	272,7	6517,0	0,361	12,788
2037	24,9	1,8	38,1	1339,5	97,1	0,296	321,2	8182,7	92,2	254,7	6771,7	0,324	13,112
2038	21,5	1,6	53,1	1361,1	98,6	0,300	270,5	8453,2	92,0	209,3	6981,0	0,278	13,390
2039	19,3	1,4	101,7	1380,4	100,0	0,305	247,8	8701,0	92,2	187,7	7168,7	0,249	13,639

1.4. Конструкция скважин

В рамках настоящего отчета «Дополнение к проекту разработки месторождения Уз» по основному варианту предусматривается бурение трех оценочных скважин №№105,106 и 107., по резервному варианту предусматривается одна вертикальная скважина №108.

Конструкция скважин по надежности, технологичности и безопасности должна обеспечивать: условия безопасного ведения работ без аварий и осложнений на всех этапах строительства и эксплуатации скважины; условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважины, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности.

После крепления скважин производится испытание обсадных колонн на герметичность. Конструкция скважин должна предусматривать возможность установки противовыбросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях газонефтеводопроявлений.

Выбор конструкций проектируемых скважин произведен согласно исходным горно-геологическим данным в соответствии с действующими требованиями «Единых технических правил ведения работ при строительстве скважин на нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождениях Республики Казахстан» (ЕТП).

Исходя из условий и опыта бурения на месторождения Уз, проводка скважин рекомендуются следующий вариант конструкции.

Конструкция оценочной скважины №105

- **Направление Ø323,9мм** спускается на глубину 30 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе.
- **Кондуктор Ø244,5мм** спускается на глубину 400м с целью перекрытия верхних неустойчивых горных пород, изоляции водоносных пластов и установки противовыбросового оборудования. Цементный раствор за колонной поднимается до устья, для предотвращения осложнений при дальнейшем бурении под эксплуатационную колонну. Башмак кондуктора устанавливается в глинистых породах.
- **Эксплуатационная колонна Ø168,3мм** спускается на проектную глубину 1000м, целью разобщения продуктивных горизонтов и обеспечения добычи нефти – цементируется 2-мя порциями цементного раствора до устья. I-я порция плотностью 1,5г/см³ в интервале 0-550м, II-я порция плотностью 1,85г/см³ в интервале 550-1000м.

Таблица 1.7 – Рекомендуемая конструкция скважины №105 глубиной до 1000м

Наименование колонн	Диаметр, мм		Глубина спуска колонны, м	Высота подъема цемента от устья, м	Тип цемента
	Долото	колонна			
Направление	394	323,9	30	до устья	ПЦТ-1-50
Кондуктор	295,3	244,5	400	до устья	ПЦТ-1-50
Экспл. колонна	215,6	168,3	1000	до устья	ПЦТ-I-Г-СС-I

Примечание: 1. *глубина спуска эксплуатационной колонны зависит от залегания целевого продуктивного горизонта и может корректироваться во время бурения по результатам ГИС. Подробно конструкция скважин, должны быть рассмотрены в техническом проекте на строительство скважин.

Конструкция оценочной скважины №106 глубиной до 1000м.

- **Направление Ø323,9мм** спускается на глубину 30 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе.

- **Кондуктор Ø244,5мм** спускается на глубину 400м с целью перекрытия верхних неустойчивых горных пород, изоляции водоносных пластов и установки противовыбросового оборудования. Цементный раствор за колонной поднимается до устья, для предотвращения осложнений при дальнейшем бурении под эксплуатационную колонну. Башмак кондуктора устанавливается в глинистых породах.

- **Эксплуатационная колонна Ø168,3мм** спускается на проектную глубину 1000м, целью разобщения продуктивных горизонтов и обеспечения добычи нефти – цементируется 2-мя порциями цементного раствора до устья. I-я порция плотностью 1,5г/см³ в интервале 0-550м, II-я порция плотностью 1,85г/см³ в интервале 550-1000м.

Таблица 1.8– Рекомендуемая конструкция оценочной скважины №106 глубиной до 1000м

Наименование колонн	Диаметр, мм		Глубина спуска колонны, м	Высота подъема цемента от устья, м	Тип цемента
	Долото	колонна			
направление	394	323,9	30	до устья	ПЦТ-1-50
кондуктор	295,3	244,5	400	до устья	ПЦТ-1-50
экспл. колонна	215,9	168,3	1000	до устья	ПЦТ-I-Ġ-CC-I

Конструкция оценочной скважины №107 глубиной до 1000м

- **Направление Ø323,9мм** спускается на глубину 30 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе.

- **Кондуктор Ø244,5мм** спускается на глубину 400м с целью перекрытия верхних неустойчивых горных пород, изоляции водоносных пластов и установки противовыбросового оборудования. Цементный раствор за колонной поднимается до устья, для предотвращения осложнений при дальнейшем бурении под эксплуатационную колонну. Башмак кондуктора устанавливается в глинистых породах.

- **Эксплуатационная колонна Ø168,3мм** спускается на проектную глубину 1000м, целью разобщения продуктивных горизонтов и обеспечения добычи нефти – цементируется 2-мя порциями цементного раствора до устья. I-я порция плотностью 1,5г/см³ в интервале 0-550м, II-я порция плотностью 1,85г/см³ в интервале 550-1000м.

Таблица 1.9– Рекомендуемая конструкция оценочной скважины №107 глубиной до 1000м

Наименование колонн	Диаметр, мм		Глубина спуска колонны, м	Высота подъема цемента от устья, м	Тип цемента
	Долото	колонна			
направление	394	323,9	30	до устья	ПЦТ-1-50
кондуктор	295,3	244,5	400	до устья	ПЦТ-1-50
экспл. колонна	215,9	168,3	1000	до устья	ПЦТ-I-Ġ-CC-I

Конструкция скважины по резервному варианту для вертикальных скважин №108

- **Направление Ø323,9мм** спускается на глубину 30 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе.

- **Кондуктор Ø244,5мм** спускается на глубину 400м с целью перекрытия верхних неустойчивых горных пород, изоляции водоносных пластов и установки противовыбросового оборудования. Цементный раствор за колонной поднимается до устья, для предотвращения осложнений при дальнейшем бурении под эксплуатационную колонну. Башмак кондуктора устанавливается в глинистых породах.

- **Эксплуатационная колонна Ø168,3мм** спускается на проектную глубину 1000м, целью разобщения продуктивных горизонтов и обеспечения добычи нефти –

цементируется 2-мя порциями цементного раствора до устья. I-я порция плотностью 1,5г/см³ в интервале 0-550м, II-я порция плотностью 1,85г/см³ в интервале 550-1000м.

Таблица 1.10– Рекомендуемая конструкция скважины №108 глубиной до 1000м

Наименование колонн	Диаметр, мм		Глубина спуска колонны, м	Высота подъема цемента от устья, м	Тип цемента
	Долото	колонна			
Направление	394	323,9	30	до устья	ПЦТ-1-50
Кондуктор	295,3	244,5	400	до устья	ПЦТ-1-50
Экспл. колонна	215,6	168,3	1000	до устья	ПЦТ-I-Г-СС-I

Примечание: 1. *глубина спуска эксплуатационной колонны зависит от залегания целевого продуктивного горизонта и может корректироваться во время бурения по результатам ГИС. Подробно конструкция скважин, должны быть рассмотрены в техническом проекте на строительство скважин.

Выбор буровой установки

Основными критериями выбора буровой установки являются: глубина скважины, вес спускаемых обсадных и бурильных колонн, грузоподъемность, мобильность, экологическая безопасность, экономичность в эксплуатации, уровень механизации технологических процессов.

Для строительства скважин рекомендуется использовать буровую установку ZJ-20 с верхним приводом Top Drive или ее аналог, на дизель-электрическом приводе с достаточным уровнем механизации работ.

Технология бурения скважин более подробно будет изложена при разработке технического проекта на строительство эксплуатационных скважин.

С целью обеспечения безопасных условий труда персонала, предотвращения открытых выбросов жидкости или газожидкостной смеси и фонтанов при бурении, испытании, опробовании и освоении, и охраны окружающей среды от загрязнения на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование (ОП). ОП представляет собой комплекс, состоящий из блока превенторов (плащечные с ручным или гидравлическим управлением, универсальные, соединительные катушки и крестовина), манифольда (блок глушения, блок дросселирования с запорной и регулирующей арматурой, напорные трубопроводы и блок сепаратора бурового раствора) и гидравлического управления превенторами. Продолжительность цикла строительства скважины представлена в таблице 1.11 – 1.14.

Подготовительные работы к бурению нормируются согласно Инструкции ВСН 39-86. Расчет времени на бурение и крепление скважины выполнен на основе сметных норм расчета проектной скорости. Расчет времени на освоение объектов в колонне произведен согласно ССНВ на испытание. Продолжительность строительно-монтажных работ выполняется на основе местных норм времени продолжительности на СМР.

Таблица 1.11 – Расчет продолжительности бурения скважины №105 глубиной до 1000м.

Наименование работ	Время, сут.
Подготовительные работы к бурению	2
Бурение и крепление скважины	19,98
Бурение	13,24
Крепление	6,74
Испытание объектов в колонне	124,94
Строительно-монтажные работы	5,0
Полная продолжительность цикла строительства скважины	151,92

Таблица 1.12 – Расчет продолжительности бурения оценочной скважины №106 глубиной до 1000м.

Наименование работ	Время, сут.
Подготовительные работы к бурению	2

Бурение и крепление скважины	19,98
Бурение	13,24
Крепление	6,74
Испытание объектов в колонне	124,94
Строительно-монтажные работы	5,0
Полная продолжительность цикла строительства скважины	151,92

Таблица 1.13 – Расчет продолжительности бурения оценочной скважины №107 глубиной до 1000м.

Наименование работ	Время, сут.
Подготовительные работы к бурению	2
Бурение и крепление скважины	19,98
Бурение	13,24
Крепление	6,74
Испытание объектов в колонне	124,94
Строительно-монтажные работы	5,0
Полная продолжительность цикла строительства скважины	151,92

Таблица 1.14 – Расчет продолжительности бурения скважины №108 глубиной до 1000м.

Наименование работ	Время, сут.
Подготовительные работы к бурению	2
Бурение и крепление скважины	25,5
Бурение	16,4
Крепление	9,1
Освоение объектов в колонне	7,0
Строительно-монтажные работы	5,0
Полная продолжительность цикла строительства скважины	39,5

1.5 Сведение о производственном процессе

На сборном пункте месторождения Уаз продукция с месторождения Уаз, Уаз Восточный Р-2,5 атм поступает на манифольд. Продукция добывающих скважин месторождения Уаз Северный по средствам автоцистерн сливается в подземную емкость ЕП-50 сборного пункта Уаз. Далее с помощью насосных установок НБ-50 №1 или 2 откачивается на гребенку (БГ) и смешивается с нефтегазовой эмульсией Уаз и Уаз Восточный. Далее нефтегазовая эмульсия давлением Р-3,0-4,5 атм поступает по нефтяному трубопроводу Ø159мм в нефтегазовый сепаратор НГС. На входе в НГС дозируется химический реагент - деэмульгатор.

Отделившийся после сепарации от нефти газ по газопроводу поступает в газовый сепаратор ГС 1-1,6 600-1. После осушки газ поступает в конденсатосборник КС. С конденсатосборника газ используется в печи подогрева ПТ-16/150 №1, 2 для подогрева нефтяной эмульсии. На газовой линии установлен вихревой расходомер «OPTISWIRL-4200», который предназначен для замера суточного расхода газа на подогревателях.

С нефтегазосепаратора нефтяная эмульсия поступает в теплообменник V-60м³. Далее нефтяная эмульсия поступает в подогреватель ПТ-16/150 №1. После подогрева на подогревателе ПТ16/150 №1 нефтяная эмульсия поступает в резервуар горизонтальный стальной РГС-100 №3 (отстойник) для разделения нефти от пластовой воды. Отделившаяся нефть по нефтяной линии поступает в подогреватель ПТ16/150 №2 для подогрева нефти. Подогретая нефть с подогревателя ПТ-16/150 №2 поступает в РГС-100 №4 для отделения нефти от пластовой воды.

Предварительно обезвоженная нефть с резервуара горизонтального РГС-100 №4 с давлением 0,2 МПа поступает в РВС-2000 м³.

Пластовая вода по трубопроводу Ø114 мм с РГС-100 №3 поступает в РВС-1000м³. С резервуара РВС-1000м³ попутно-пластовая вода направляется на прием насосов НБ-125 №5,6 и через расходомер «Optiflux-4100» перекачивается на водораспределительные пункты в систему ППД.

Предварительно-подготовленная нефть в РВС-2000 насосными агрегатами НБ-125 №1,2 с низким содержанием воды откачивается через узел учета по нефтепроводу Ø159мм на сборный пункт месторождения НГДУ «Доссормунайгаз» Северный Жолдыбай. Протяженность трубопровода составляет 25,5 километров.

Предварительно подготовленная нефтяная эмульсия с СП месторождения Северный Жолдыбай откачивается на ЦППН месторождения Восточный Макат для подготовки нефти в соответствии СТ РК 1347-2024. Подготовленная товарная нефть с ЦППН «Восточный Макат» откачивается насосами по нефтепроводу Ø219х8мм, протяженностью 11,5 км на ЦРП «Макат».

На ЦРП «Макат» товарная нефть поступает в товарные резервуары №2, 5, 6, 7, 8 V-2000м³. После подтверждения результатов подготовленной нефти 1 группы качества производится сдачи нефти. С НПС «Макат» товарная продукция через коммерческий узел учета нефти – КУУН поступает в магистральный трубопровод АО «КазТранОйл».

Технологическая схема СП Уаз представлена на рисунке 1.2.

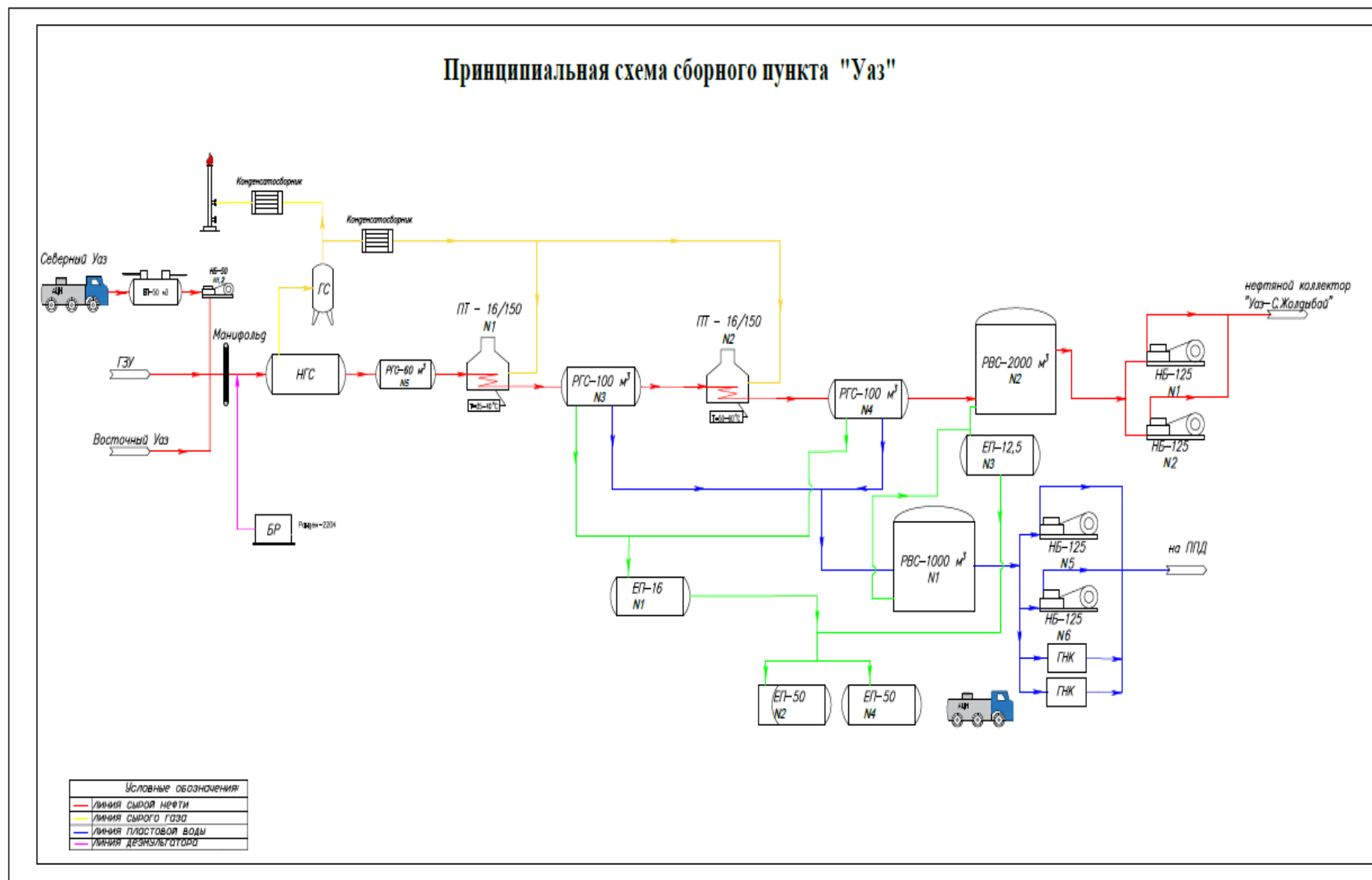


Рисунок 1.2 - Принципиальная технологическая схема сборного пункта нефти месторождения Уаз

Требования к разработке программы по переработке (утилизации) газа

Правительство РК отводит одно из важнейших мест в области использования ресурсов вопросу утилизации попутного газа. Основным путем утилизации газа является использование газа на собственные нужды в качестве топлива в печах для подготовки нефти.

На месторождении Уаз применяется система сбора и распределения попутного газа. Отделившийся после сепарации от нефти газ по газопроводу поступает в газовый сепаратор ГС 1-1,6 600-1. После осушки газ поступает в конденсатосборник КС. С КС газ поступает на печи подогрева в качестве топлива и используется в подогревах ПТ-16/150 №1, 2 для подогрева нефтяной жидкости.

Утилизация газа на месторождении Уаз осуществляется по утвержденной «Программе развития переработки сырого газа на объектах НГДУ «Кайнармунайгаз» на период с 01.01.2025 по 31.12.2027 гг. (Протокол №27/7-2 от 28.11.2025г.). Технологически неизбежное сжигание сырого газа по месторождению на период с 01.01.2026-31.12.2026 гг. составляет $V_V - 0,001282$ млн. м³, в том числе $V_6 - 0,0$ млн.³, $V_7 - 0,000066$ млн. м³, по категории $V_8 - 0,001216$ млн. м³, $V_9 - 0,0$ млн. м³ при добыче $V - 0,765$ млн м³. (Разрешение на сжигание в факелах сырого газа KZ23VPC00028654 от 03 февраль 2026 года).

Баланс добычи и распределения нефтяного газа представлен в таблице 1.15 и 1.16.

Таблица 1.15 - Баланс добычи и распределения нефтяного газа месторождения Уз (1-вариант)

№ п/п	Наименование	Общее кол- во	В работе	Расход газа, м³/час	Время работы в году, час	Эксплуатация (кол-во дней в году)	Объем газа, млн. м3/год													
				2024	2024	2024	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Добыча газа, (V ₁)						0,778	0,716	0,668	0,620	0,586	0,550	0,509	0,439	0,391	0,336	0,292	0,260	0,231	0,206
2	Технологические потери						0,006	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001
3	Собственные нужды (V ₁), в т.ч.:						0,771	0,710	0,662	0,614	0,580	0,545	0,504	0,435	0,387	0,332	0,289	0,257	0,228	0,203
3.1	ПТ-16/150М (для подогрева нефти)	2	2	44	24	365	0,771	0,710	0,662	0,614	0,580	0,545	0,504	0,435	0,387	0,332	0,289	0,257	0,228	0,203
4	Общий объем неизбежного сжигания газа (V _ν):						0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282
4.1	объем сжигаемого газа на при тех. обслуживании и ремонтных работах технол. оборудования (V ₈):						0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216
4.2	объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического оборудования (V ₇):						0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066
4.2.1	Дежурная горелка УФА-I-80- 20	1	1	2,5	12		0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
4.2.2	при продувке факельного коллектора	1	1	3	12		0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036

Таблица 1.16 - Баланс добычи и распределения нефтяного газа месторождения Уз (рекомендуемый 2-вариант)

№ п/п	Наименование	Общее кол-	В работе	Расход	Время	Эксплуатация	Объем газа, млн. м3/год													
				газа, м³/час	работы в году, час		(кол-во дней в году)	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Добыча газа, (V _I)						0,823	0,770	0,717	0,676	0,672	0,643	0,593	0,519	0,466	0,404	0,361	0,324	0,278	0,249
2	Технологические потери						0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002
3	Собственные нужды (V _I), в т.ч.:						0,816	0,763	0,711	0,670	0,666	0,637	0,587	0,514	0,461	0,400	0,357	0,320	0,275	0,246
3.1	ПТ-16/150М (для подогрева нефти)	2	2	47	24	365	0,816	0,763	0,711	0,670	0,666	0,637	0,587	0,514	0,461	0,400	0,357	0,320	0,275	0,246
4	Общий объем неизбежного сжигания газа (V _ν):						0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282	0,001282
4.1	объем сжигаемого газа на при тех. обслуживании и ремонтных работах технол. оборудования (V ₈):						0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216	0,001216
4.2	объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического оборудования (V ₇):						0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066	0,000066
4.2.1	Дежурная горелка УФА-I-80-20	1	1	2,5	12		0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
4.2.2	при продувке факельного коллектора	1	1	3	12		0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036

2 СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

2.1 Природно-климатические условия

Климат района резко континентальный. Для него характерны холодная зима с устойчивым снежным покровом и сравнительно короткое, умеренное жаркое лето, большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, постоянно дующие ветры.

Температура воздуха. Температура воздуха является одной из основных характеристик климата. Режим температуры воздуха исследуемой области характеризуется большой контрастностью и резкостью сезонных и межгодовых колебаний, значительной суточной и годовой амплитудой. Характерным является также преобладание теплого периода над холодным. Продолжительность безморозного периода составляет около полугода для севера региона и увеличивается к югу. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (август): плюс 33,4°C. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (декабрь): минус 11,9°C.

По данным «Центра гидрометеорологического мониторинга» РГП «Казгидромет» климатические характеристики для района месторождения Уз представлены по данным наблюдений на близлежащей метеорологической станции Сагиз за 2025 год.

Таблица 2.1 - Общая климатическая характеристика

Наименование	МС Сагиз
Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (февраль) за год	-11,9С
Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) за год	+33,4С
Среднее количество осадков за теплый период года	90,9 мм
Среднее количество осадков за холодный период года	73,6 мм
Среднее число дней с пыльными бурями	7 дней

Таблица 2.2 - Среднемесячная и годовая температура воздуха (градус С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
5,1	-8,1	2,3	12,8	19,3	23,4	26,9	25,1	17,4	10,4	3,4	-6,2	10,1

Таблица 2.3 - Средние месячные и среднегодовые скорости ветра, м/сек

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
4,2	3,9	3,8	3,9	4,1	4,2	4,1	3,8	3,8	3,8	3,0	3,9	3,9

Таблица 2.4 - Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
8	10	16	21	7	11	11	16	0

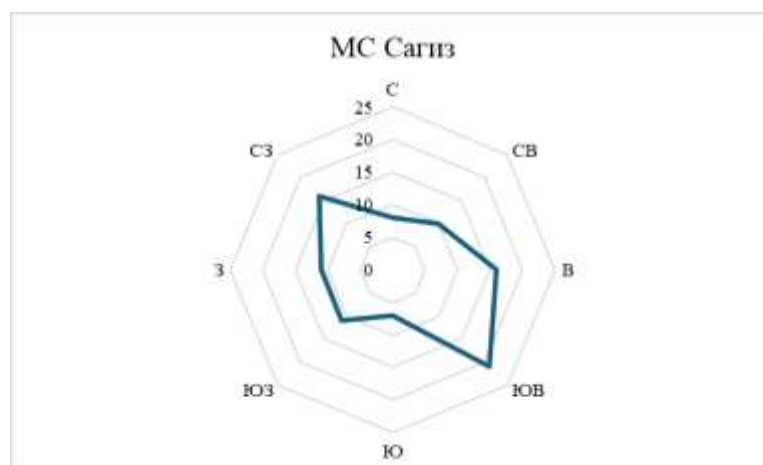


Рисунок 2.1 – Роза ветров

2.2 Современное состояние атмосферного воздуха

При проведении фоновых исследований на структуре современное состояние всех составляющих окружающей среды оценивалось на основе результатов полевых исследований проведенных в 2025г.

Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности:

- мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ;
- мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов.

Отчет по производственному экологическому контролю на месторождении Уз проводил АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» по программе мониторинга, утвержденной государственными контролирующими органами.

Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ.

Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ за 2025г представлены в таблице 2.5.

Таблица 2.5 - Результаты анализов проб атмосферного воздуха, отобранных на границе санитарно-защитной зоны

Точка отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Норма ПДК м.р. мг/м ³	Фактическая концентрация, мг/м ³				Наличие превышения ПДК	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
			I кв 2026г	II кв 2025г	III кв 2025г	IV кв 2025г		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
граница СЗЗ Ка-5-02 53°46' 26" 47°55'21"	Диоксид азота	0,2	0,002	0,005	0,004	0,003	-	Не требуется
	Оксид азота	0,4	0,003	0,028	0,008	0,002	-	Не требуется
	Диоксид серы	0,5	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	-	Не требуется
	Сероводород	0,008	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004	-	Не требуется
	Оксид углерода	5,0	0,356	0,989	1,26	0,740	-	Не требуется
	Углеводороды	50,0	0,286	0,380	0,569	0,520	-	Не требуется
	Пыль	0,3	0,012	<0,05	<0,05	<0,05	-	Не требуется
граница СЗЗ Ка-5-02 53°46' 26" 47°55'21"	Диоксид азота	0,2	0,003	0,006	0,006	0,004	-	Не требуется
	Оксид азота	0,4	0,004	0,031	0,010	0,002	-	Не требуется
	Диоксид серы	0,5	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	-	Не требуется
	Сероводород	0,008	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004	-	Не требуется
	Оксид углерода	5,0	0,384	1,18	1,38	0,677	-	Не требуется
	Углеводороды	50,0	0,294	0,405	0,622	0,469	-	Не требуется
	Пыль	0,3	0,009	<0,05	<0,05	<0,05	-	Не требуется

Вывод: Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны месторождения Уз показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест.

2.3 Поверхностные и подземные воды

Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км².

Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км). Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевые, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110,5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами.

Исключительная сухость климата, малое количество атмосферных осадков в сочетании с незначительным уклоном поверхности обуславливает резкие колебания водности рек, имеющих в основном снеговое и отчасти грунтовое питание. Только р. Урал сохраняет постоянное течение, а все остальные практически не имеют постоянного стока и слепо оканчиваются в сорах и песках.

Река Урал – является главной водной артерией области, которая впадает в Каспийское море в 45-ти км южнее г. Атырау (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км). Река Урал используется как источник хозяйственно-питьевого водоснабжения ряда населенных пунктов, г. Атырау, поселков нефтепромыслов и железнодорожных станций, а также для судоходства с выходом в Каспийское море.

Река Урал – единственная не зарегулированная в среднем и нижнем течении река Каспийского бассейна. На территории Казахстана р. Урал входит в состав Урало-Каспийского водохозяйственного бассейна.

Средняя продолжительность паводка – 84 дня, в последние годы до 100 дней. В этот период проходит до 80% годового стока. Средне-многолетний пик паводка приходится на середину мая.

Отличительной чертой рассматриваемой территории является практически повсеместное скопление поверхностных вод во временных и периодически образующихся водотоках, называемых «сорами». Соры представляют собой низинные участки, в которых вода скапливается во время дождей, после чего испаряется, оставляя грязевые равнины, солончаки или засоленные участки. Источниками происхождения этой воды являются атмосферные осадки, а также подземные воды верхнего горизонта, поступающие сюда с восточной части территории и разгружающиеся здесь в пределах периферии новокаспийской равнины. В весенний период, когда атмосферные осадки максимальны и происходит подъем уровня грунтовых вод, уровень воды в сорах поднимается. При спаде уровня подземных вод, естественно снижается и уровень воды в сорах.

Водоносный горизонт территории содержит воды с минерализацией от 93,5 до 229,5 г/дм³. Химический состав вод хлоридно-натриевый. Соры в данном случае являются аккумуляторами всех поверхностных стоков атмосферных осадков с окружающих их поверхностей. Кроме того, для грунтовых вод верхнечетвертичных морских хвалыньских отложений и напорных вод нижнемеловых, юрских, триасовых они служат областью их разгрузки. Грунтовые воды залегают на глубине 2-4 м. В разрезе надсолевого комплекса пород прослеживаются водоносные горизонты мощностью от 5 до 40 м, представленные песками и песчаниками, в отдельных случаях встречаются прослои известняков.

Самый верхний водоносный горизонт новокаспийских отложений имеет минерализацию в пределах 20-200 г/дм³, по химическому составу хлоридно-натриевого типа. Коэффициенты фильтрации изменяются в пределах 0,15-0,80 м/сут, что указывает на застойный не дренируемый характер вод. Глубина залегания первого водоносного

горизонта изменяется от 0,6-1,0 м, у береговой линии моря до 1,8-4,6 м на остальной территории в зависимости от рельефа.

Современное состояние водных ресурсов

Для АО «Эмбаунайгаз» в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РК специалистами Филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» была разработана программа Производственного экологического контроля окружающей среды, установившая общие требования к ведению производственного мониторинга за состоянием компонентов окружающей среды в процессе производственной деятельности АО «Эмбаунайгаз».

Анализ проб подземных вод был выполнен аккредитованной испытательной лабораторией в соответствии с методиками и ГОСТами, утвержденными в РК. Результаты анализов приведены в таблице 2.6.

Таблица 2.6-Результаты анализов проб подземных вод

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация, (мг/дм ³) 2 квартал 2025г	Фактическая концентрация, (мг/дм ³) 4 квартал 2025г	Фактическая концентрация, (мг/дм ³) 2 квартал 2024г	Фактическая концентрация, (мг/дм ³) 4 квартал 2024г	Норма предельно допустимых концентрации (мг/дм ³)	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4			5	6	7
Для канализационных септиков общежития и столовой								
Скв. №1Ф 47°55'06,6" 53°46'19,3"	рН	6,7	6,8	7,7	8,0	не регламент-ся	-	-
	Сухой остаток	20 296,67	21 477,11	32 667,09	27 603,17	не регламент-ся	-	-
	Массовая концентрация нефтепродуктов	0,07	0,03	0,11	0,26	не регламент-ся	-	-
	Фенол	0,005	0,003	0,006	0,015	не регламент-ся	-	-
	АПАВ	0,520	0,718	0,517	0,864	не регламент-ся	-	-
	ХПК	438,8	787,5	378,5	430,1	не регламент-ся	-	-
	Железо	3,252	2,394	0,971	1,467	не регламент-ся	-	-
	Азот аммонийный	0,805	0,611	0,216	0,336	не регламент-ся	-	-
	Нитриты	0,189	0,117	0,059	0,115	не регламент-ся	-	-
	Нитраты	0,466	0,249	14,545	11,437	не регламент-ся	-	-
	Медь	0,089	0,007	<0,0005	0,016	не регламент-ся	-	-
	Цинк	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	не регламент-ся	-	-
	Свинец	0,547	0,025	<0,002	0,078	не регламент-ся	-	-
	Никель	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	не регламент-ся	-	-
Скв. №1ф/1 47°55'06,6" 53°46'19,3"	рН	6,7	6,9	6,0	6,5	не регламент-ся	-	-
	Сухой остаток	27 697,84	20 165,51	47 269,90	54 267,25	не регламент-ся	-	-
	Массовая концентрация нефтепродуктов	0,19	0,05	0,12	0,29	не регламент-ся	-	-
	Фенол	0,006	0,005	0,008	0,034	не регламент-ся	-	-
	АПАВ	0,431	0,441	0,489	0,602	не регламент-ся	-	-
	ХПК	363,8	494,3	295,9	301,3	не регламент-ся	-	-
	Железо	2,058	1,126	0,775	0,893	не регламент-ся	-	-
	Азот аммонийный	0,584	0,391	0,562	0,689	не регламент-ся	-	-
	Нитриты	<0,003	0,120	0,187	0,177	не регламент-ся	-	-
	Нитраты	0,441	0,512	2,852	1,806	не регламент-ся	-	-
	Медь	0,038	<0,0005	0,114	0,058	не регламент-ся	-	-
	Цинк	<0,1	<0,1	<0,1	0,011	не регламент-ся	-	-
	Свинец	0,627	0,112	0,005	<0,002	не регламент-ся	-	-
	Никель	<0,005	<0,005	0,003	<0,005	не регламент-ся	-	-
Скв. №1Н 47°55'04,4"	рН	7,2	7,4	7,0	7,5	не регламент-ся	-	-
	Сухой остаток	12 333,40	15 668,61	13 780,80	16 120,11	не регламент-ся	-	-

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация, (мг/дм ³) 2 квартал 2025г	Фактическая концентрация, (мг/дм ³) 4 квартал 2025г	Фактическая концентрация, (мг/дм ³) 2 квартал 2024г	Фактическая концентрация, (мг/дм ³) 4 квартал 2024г	Норма предельно допустимых концентрации (мг/дм ³)	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
53°46'18,7"	Массовая концентрация нефтепродуктов	0,07	0,08	0,19	0,32	не регламент-ся	-	-
	Фенол	0,003	0,007	0,009	0,028	не регламент-ся	-	-
	АПАВ	0,305	0,566	0,390	0,629	не регламент-ся	-	-
	ХПК	506,3	353,8	400,4	376,3	не регламент-ся	-	-
	Железо	0,002	0,389	1,637	1,128	не регламент-ся	-	-
	Азот аммонийный	1,069	0,708	0,389	0,230	не регламент-ся	-	-
	Нитриты	<0,003	0,108	0,316	0,215	не регламент-ся	-	-
	Нитраты	11,075	6,027	10,286	9,125	не регламент-ся	-	-
	Медь	0,049	0,045	0,005	0,007	не регламент-ся	-	-
	Цинк	<0,1	<0,1	<0,1	0,015	не регламент-ся	-	-
	Свинец	0,796	0,014	<0,002	0,105	не регламент-ся	-	-
Скв. № У/25Н 47°54'502" 53°46'47,4"	Никель	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	не регламент-ся	-	-
	рН	6,8	6,8	6,3	6,6	не регламент-ся	-	-
	Сухой остаток	23 781,78	27 847,73	64 987,97	51 153,19	не регламент-ся	-	-
	Массовая концентрация нефтепродуктов	0,124	0,12	0,30	0,41	не регламент-ся	-	-
	Фенол	0,005	0,011	0,011	0,032	не регламент-ся	-	-
	АПАВ	0,434	0,666	0,728	0,913	не регламент-ся	-	-
	ХПК	380,4	552,5	430,5	574,4	не регламент-ся	-	-
	Железо	5,937	3,868	1,180	1,023	не регламент-ся	-	-
	Азот аммонийный	0,692	0,439	0,476	0,547	не регламент-ся	-	-
	Нитриты	<0,003	0,065	0,187	0,205	не регламент-ся	-	-
	Нитраты	0,305	0,143	3,515	2,741	не регламент-ся	-	-
	Медь	0,083	0,072	0,017	<0,0005	не регламент-ся	-	-
	Цинк	<0,1	<0,1	<0,1	0,073	не регламент-ся	-	-
	Свинец	0,376	0,098	<0,002	<0,002	не регламент-ся	-	-
	Никель	<0,005	<0,005	<0,005	0,010	не регламент-ся	-	-
Скв. №1Н/1 47°54'50,1" 53°46'47,8"	рН	7,2	6,9	7,0	7,4	не регламент-ся	-	-
	Сухой остаток	26 554,87	30 096,19	41 234,07	42 200,29	не регламент-ся	-	-
	Массовая концентрация нефтепродуктов	0,05	0,06	0,26	0,38	не регламент-ся	-	-
	Фенол	0,002	0,001	0,017	0,029	не регламент-ся	-	-
	АПАВ	0,332	0,274	0,644	0,507	не регламент-ся	-	-

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация, (мг/дм ³) 2 квартал 2025г	Фактическая концентрация, (мг/дм ³) 4 квартал 2025г	Фактическая концентрация, (мг/дм ³) 2 квартал 2024г	Фактическая концентрация, (мг/дм ³) 4 квартал 2024г	Норма предельно допустимых концентрации (мг/дм ³)	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
	ХПК	496,5	646,0	337,6	290,1	не регламент-ся	-	-
	Железо	3,401	2,807	1,337	1,232	не регламент-ся	-	-
	Азот аммонийный	0,617	6,9	0,433	0,371	не регламент-ся	-	-
	Нитриты	<0,003	30 096,19	0,144	0,218	не регламент-ся	-	-
	Нитраты	0,295	0,06	4,091	3,237	не регламент-ся	-	-
	Медь	0,093	0,001	0,035	<0,0005	не регламент-ся	-	-
	Цинк	<0,1	0,274	<0,1	<0,1	не регламент-ся	-	-
	Свинец	0,913	646,0	0,013	<0,002	не регламент-ся	-	-
	Никель	<0,005	2,807	0,005	0,018	не регламент-ся	-	-

Вывод: По результатам химического анализа поверхностной воды повышению по нормам ПДК не обнаружено.

2.4 Почвенный покров

Описываемая территория по почвенно-географическому районированию относится к Прикаспийской провинции подзоны бурых почв северной пустыни. Аридность климатических условий территории, широкое распространение засоленных почвообразующих пород обуславливают низкую гумусированность почв, слабую выщелоченность от карбонатов и легкорастворимых солей, повышенную щелочность почвенных растворов и широкое проявление процессов солонцевания почв.

Важную роль в формировании и пространственном распределении почвенного покрова Прикаспийской низменности играет микрорельеф, представленный здесь разнообразными по величине и форме западинами и блюдцами, генетически связанными с суффозионными, эрозионными и дефляционными процессами. Перераспределяя атмосферную влагу по поверхности, микрорельеф создает неодинаковые гидрологические и микроклиматические условия почвообразования, следствием чего является весьма характерная для данного района резко выраженная комплексность почвенно-растительного покрова.

Почвы района обладают низким агроэкологическим потенциалом, непригодны для земледелия без орошения и могут использоваться только в качестве малопродуктивных пастбищных земель. Отсутствие задернованности поверхностных горизонтов, слабая гумусированность и засоленность почв определяют их низкую природную устойчивость и легкую ранимость под влиянием антропогенных воздействий.

Бурые солонцеватые почвы. Бурые почвы являются самыми распространенными почвами Атырауской области, занимающими свыше 20% ее территории и встречаются преимущественно в комплексе с солонцами пустынными. По механическому составу бурые солонцеватые почвы в районе рассматриваемого участка относятся к легкосуглинистым разновидностям.

Основной фон растительности на бурых солонцеватых почвах составляет изреженный покров белопопынной ассоциации с небольшим участием муртука, мятлика луковичного эбелека.

Содержание гумуса у бурых солонцеватых почв колеблется от 0,5 до 0,8%. Свообразным является распределение гумуса по вертикальному профилю, нередко, с максимумом содержания в иллювиальном солонцовом горизонте.

Максимальные показатели емкости поглощения отмечаются в солонцовом горизонте 7-20 мг/экв./100г почвы. В составе обменных оснований горизонта В значительна роль обменного натрия от 5,1 до 10-15% от суммы. В горизонте В² его содержание может варьировать от 1 до 9 и более процентов.

Солонцы пустынные. Отличаются небольшой мощностью надсолонцового горизонта. Мощность горизонта А составляет 6-10 см, из которых 2-3 см. составляет пористая корка. Ниже его структура чешуевато-комковато пылеватая. Содержание гумуса в надсолонцовом горизонте – 0,6-0,8%, в горизонте В¹ – 0,6-1,0%. На долю поглощенного натрия в солонцовом горизонте приходится 22-40% емкости поглощения. Засоление появляется в горизонте В² и отмечается по всему профилю. Тип засоления преимущественно хлоридно-сульфатный. По глубине залегания засоленного горизонта, описываемые почвы, преимущественно, солончаковые.

Солончаки соровые. Встречаются по впадинам и депрессиям, образованным, в основном, эрозионными процессами. Поверхность таких солончаков совершенно лишена растительности. Такие элементы рельефа представляют собой благоприятную среду для соленакопления за счет сноса солей талыми водами с окружающих вышележащих участков и подпитывания сильноминерализованными грунтовыми водами. Все это обеспечивает постоянную капиллярную связь сильно минерализованных грунтовых вод с поверхностными горизонтами и высокое засоление всего профиля. Вследствие этого

соровые солончаки большую часть года представляют собой соленосные грязи. В жаркий сухой период, вследствие интенсивного испарения, на их поверхности образуется соляная корка мощностью от нескольких миллиметров до нескольких сантиметров.

Современное состояние водных ресурсов

Мониторинг почв на месторождении является составной частью системы производственного мониторинга окружающей среды и проводится с целью:

- своевременного получения достоверной информации о воздействии объектов месторождений на почвенный покров;
- оценка прогноза и разработка рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий техногенного воздействия нефтедобычи на природные комплексы, рациональному использованию и охране почв.

Непосредственно наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляются на *стационарных экологических площадках* (СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения обеспечивают выявление изменений направленности протекающих процессов и свойств, определяющих экологическое состояние почв; выявления тенденций и динамики изменений, структуры и состава почвенно-растительных экосистем под влиянием действия природных и антропогенных факторов.

Проводимый экологический мониторинг осуществляет контроль состояния почв с целью сохранения их ресурсного потенциала, обеспечения экологической безопасности производства, условий проживания и ведения трудовой деятельности персонала.

На месторождении Уз наблюдения за состоянием почв проводились в 2025г. Результаты анализов проб почвы приведены в таблице 2.7.

Таблица 2.7-Результаты проб почвы, отобранных на месторождении Уз

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация мг/кг	Норма, мг/кг	Наличие превышения ПДК, кратность
1	2	3	4	5
II квартал 2025г				
СЭП – 18 территория нефтепромысла 53°46'14,6" 47°54'58,5"	Медь	0,191	3,0	не превышает
	Цинк	5,042	23,0	не превышает
	Свинец	5,109	32,0	не превышает
	Никель	0,012	4,0	не превышает
	Массовая доля нефтепродуктов	67,5	не нормир-я	-
IV квартал 2025г				
СЭП – 18 территория нефтепромысла 53°46'14,6" 47°54'58,5"	Медь	0,108	3,0	не превышает
	Цинк	1,415	23,0	не превышает
	Свинец	3,179	32,0	не превышает
	Никель	<2,5	4,0	не превышает
	Массовая доля нефтепродуктов	103,4	не нормир-я	не превышает

Анализ полученных данных состояния почвенного покрова показывает, что содержание тяжелых металлов не превышает установленных ПДК. Содержание нефтепродуктов в почве не нормируется и находится в пределах 67,5-103,4 мг/кг.

2.5 Растительный покров

Растительность территории НГДУ «Кайнармунайгаз» характеризуется преобладанием пустынных и степных элементов, местами произрастают типичные галофитные (солелюбивые) сообщества с участием ежовника солончакового, сарсана шишковатого, сведы вздутоплодной и других.

На песчаных участках преобладают псаммофитно-кустарниковые (жузгун безлистный, курчавка колючая, гребенщик рыхлый, сообщества с участием эфемеров и

эфемероидов (мятлик луковичный, тюльпан шренка, клоповник пронзеннолистный, дескурайния софии, желтушник левкойный, мортук восточный и др.), широко представлены сообщества с участием полыни песчаной, более редкими являются полынные сообщества с участием полыни Лерха, полыни белоземельной.

Значительные площади занимают сообщества однолетних солянок (Солерос европейский, сведа высокая, солянка южная и др.), солелюбивых кустарников и полукустарничков (селитрянка шобера, сарсазан шишковатый, поташник олиственный, поташник олиственный, карелиния каспийская) и эфемеров (клоповник пронзеннолистный, дескурайния софии, желтушник левкойный, мортук восточный, мортук пшеничный).

На участках около р. Урал отмечены пойменные кустарниковые заросли с участием лоха остроплодного, ивы и тамарикса многоветвистого.

При этом при смене сезонов года наблюдается смена типов растительности с эфемероидной на полынно-разнотравную, после на многолетне-солянковую и полынно-солянково-разнотравную.

В состав антропогенной растительности входят:

- адраспаново-мртуковые (адраспан, мртук пшеничный, мртук восточный), адраспаново-сарсазановые, (адраспан, сарсазан шишковатый);
- однолетнесолянково-адраспановые (сарсазан шишковатый, сведа заостренная, клемакоптера шерсистая, солянка натронная, солянка содоносная, сведа заостренная, петросимония раскидистая).

По берегам небольших временных водоемов отмечены группировки тростника и луговая растительность (прибрежница солончаковая, солодка голая, софора лисохвостая, дымяннка, кермек Гмелина, грамала, спорыш).

Большая территория исследуемого участка антропогенно преобразена за счет проведения строительных и буровых работ, густой транспортной сетью.

Растительность трансформирована за счет выпаса скота, вытаптывания, многочисленных грунтовых дорог, замусоренности бытовыми и промышленными отходами.

В целом, для данной территории характерно относительно бедное видовое разнообразие растительности и недостаточное ее развитие и как следствие разнообразие млекопитающих бедно и тяготеет к типичной пустынной фауне.

2.6 Животный мир

Наибольшее количество видов млекопитающих относится к насекомоядным, грызунам и мелким хищникам.

Насекомоядные, семейство ежовые, представлены видом ушастый ёж - *Erinaceus auritus*. Представители этого вида встречаются в разреженных зарослях гребенщика.

Рукокрылые, семейство гладконосые рукокрылые, представлены видами: усатая ночница - (*Myotis mystacinus*) и серый ушан (*Plecotus austriacus*).

Отряд хищные, семейство псовые, представлены 3 видами: Волк – *Canis lupus* - вид, предпочитающий селиться в мелкосопочнике или в массивах бугристых песков. Корсак - (*Vulpes corsac*) распространен практически на всей территории участка, и лисица (*ulpes vulpes*) - обитает на полупустынных участках с кустарниковой растительностью.

Отряд зайцеобразные, семейство зайцы представлено видом заяц-русак (*Lepus europaeus*).

Семейство куньи представлено лаской (*Mustela nivalis*) и степным хорьком (*Mustela eversmanni*) - хищные зверьки, питающиеся насекомыми, грызунами, мелкими пернатыми и пресмыкающимися.

Отряд грызуны. Семейство ложнотушканчиковые представлено 3-мя видами: малый тушканчик - (*Allactaga elater*), большой тушканчик (*Allactaga major*) и тушканчик прыгун (*Allactaga sibirica*), которые обитают на участках полупустынного характера. Емуранчик (*Stylodipus telum*) селится в мелкобугристом рельефе. Мохноногий тушканчик (*Dipus sagitta*) обитает на территории с задернованными почвами. Хомяковые

представлены следующими видами: серый хомячок (*Cricetulus migratorius*) и обыкновенная полёвка (*Microtus arvalis*).

Семейство песчанковые. Большая песчанка (*Rhombomys opimus*) - широко распространённый грызун, живущий колониями, гребенщикова песчанка (*Meriones tamariscinus*) селится по пескам, тяготеет к кустарникам гребенщика. Краснохвостая песчанка (*Meriones libycus*) обитает в эфемероидных всхолмлённых пустынях с плотными почвами и по закреплённым пескам.

Семейство мышинные представлено видами домовая мышь (*Mus musculus*) и серая крыса (*Rattus norvegicus*) распространение которых тесно связано с жилыми и хозяйственными постройками.

Отряд грызуны. Семейство ложнотушканчиковые представлено 3-мя видами: малый тушканчик - (*Allactaga elater*), большой тушканчик (*Allactaga major*) и тушканчик прыгун (*Allactaga sibirica*), которые обитают на участках полупустынного характера. Емуранчик (*Stylodipus telum*) селится в мелкобугристом рельефе. Хомяковые представлены следующими видами: серый хомячок (*Cricetulus migratorius*) и обыкновенная полёвка (*Microtus arvalis*).

Семейство песчанковые. Большая песчанка (*Rhombomys opimus*) - широко распространённый грызун, живущий колониями, гребенщикова песчанка (*Meriones tamariscinus*) селится по пескам, тяготеет к кустарникам гребенщика. Краснохвостая песчанка (*Meriones libycus*) обитает в эфемероидных всхолмлённых пустынях с плотными почвами и по закреплённым пескам.

Семейство мышинные представлено видами домовая мышь (*Mus musculus*) и серая крыса (*Rattus norvegicus*), которые встречаются в районе поселка, в бытовых строениях, на территории хозпостроек и на прилегающих окультуренных участках.

Орнитофауна обследуемой территории может насчитывать более 200 видов в период пролёта, что составляет около половины видов орнитофауны Казахстана. Птиц обследуемой территории можно разделить на 4 категории по характеру пребывания: пролетные, гнездящиеся, оседлые, и зимующие.

Фауна оседлых и гнездящихся пернатых исследуемой территории обеднена в видовом отношении. Из гнездящихся пернатых отмечены: 5 видов хищных (черный коршун - *Nilvus migrans*, болотный лунь - *Circus aeruginosus*, куганник – *Buteo rufinus*, степной орел - *Aquila rapax*, обыкновенная пустельга – *Falco tinnunculus*). Воробьинообразные наиболее многочисленны как в видовом, так и в количественном составе. Наиболее представительны жаворонковые (хохлатый - *Galerida cristata*, малый - *Calandrella cinerea*, серый - *Calandrella rufescens*, степной - *Melanocorypha calandra*, черный - *Melanocorypha jeltoniensis* и рогатый - *Eremophila alpestris*).

В антропогенных ландшафтах, среди жилых и хозяйственных построек обитает 5 синантропных видов: сизый голубь - *Columba livia*, угод - *Urupa eops*, полевой - *Passer montanus* и домовый - *Passer domesticus* воробей, деревенская ласточка – *Hirundo rustica*.

На зимовках встречаются 8 видов, это сизый голубь, филин, домовый сыч, хохлатый, черный и рогатый жаворонки, полевой и домовый воробьи. В мягкие зимы состав зимующих птиц расширяется за счет вороновых, некоторых вьюрковых и овсянок.

Значительная часть центра промыслов подвержена значительному техногенному воздействию. Фауна или практически отсутствует, или видовое разнообразие снижено до 1-3 видов.

3 СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТЕРРИТОРИЙ

3.1 Социально-экономические условия района

Обязательным при разработке ОВОС является рассмотрение социально-демографических показателей, санитарно-гигиенических условий проживания населения в регионе проведения работ.

Атырауская область находится в западной части РК, граничит на севере с Западно-Казахстанской областью, на востоке с Актюбинской, на юго-востоке с Мангистауской, на западе с Астраханской областью Российской Федерации, на юге и юго-востоке омывается водами Каспийского моря. Область находится, в основном, в пределах обширной Прикаспийской низменности. Площадь территории области равна 118,6 тыс. км². Протяженность границы с севера на юг – 350 км, с востока на запад – более 600 км. Расстояние от Атырау до Астаны – 1810 км. В области имеется 7 районов, 2 города (1 город районного подчинения) и 176 сельских населенных пунктов, в том числе 6 поселков.

Численность и миграция населения. Численность населения Атырауской области на 1 октября 2025 года составила 714,2 тыс. человек, в том числе 392,1 тыс. человек (54,9%) – городских, 322,1 тыс. человек (45,1%) – сельских жителей.

Естественный прирост населения за январь-сентябрь 2025 года составил 7686 человека (за аналогичный период прошлого года – 8782 человека).

За январь-сентябрь 2025 года число родившихся составило 10 296 человек (снижение на 10,2% по сравнению с январем-сентябрем 2024 года), число умерших – 2 610 человек (снижение на 2,8% по сравнению с январем-сентябрем 2024 года).

Миграционный спад составил -4254 человек (январь-сентябрь 2024 г. - -3454 человек), в том числе внешняя миграция - 309 человек (461), внутренняя миграция - -4563 человек (-3915).

Таблица 3.1 - Численность населения Республики Казахстан по областям, городам и районам на 1 октября 2025г.

	Все население	В том числе:							
		мужчины	женщины	городское население	в том числе:		сельское население	в том числе:	
					мужчины	женщины		мужчины	женщины
Атырауская	714 213	353 600	360 613	392 139	189 832	202 307	322 074	163 768	158 306
Атырау г.а.	428 891	208 630	220 261	327 710	157 523	170 187	101 181	51 107	50 074
Жылыойский район	84 046	42 248	41 798	64 429	32 309	32 120	19 617	9 939	9 678
Индерский район	32 450	16 586	15 864	-	-	-	32 450	16 586	15 864
Исатайский район	25 877	13 365	12 512	-	-	-	25 877	13 365	12 512
Курмангазинский район	54 842	28 106	26 736	-	-	-	54 842	28 106	26 736
Кзылкогинский район	30 468	15 722	14 746	-	-	-	30 468	15 722	14 746
Макатский район	29 150	14 602	14 548	-	-	-	29 150	14 602	14 548
Махамбетский район	28 489	14 341	14 148	-	-	-	28 489	14 341	14 148

Отраслевая статистика. Объем промышленного производства в январе-октябре 2025г. составил 11839410 млн. тенге в действующих ценах, или 118,6% к январю-октябрю 2024г.

В горнодобывающей промышленности объемы производства увеличились на 20,4%, в обрабатывающей промышленности на 1,9%, в снабжении электроэнергией, газом, паром, горячей водой и кондиционированным воздухом возрасли на 28,2%, в водоснабжении, сборе, обработке и удалении отходов, деятельности по ликвидации загрязнений снизились на 31,7%.

Объем валового выпуска продукции (услуг) сельского хозяйства в январе-октябре 2025г. составил 116807,4 млн.тенге, или 108,6% к январю-октябрю 2024г.

Объем грузооборота в январе-октябре 2025г. составил 38287 млн. ткм (с учетом оценки объема грузооборота индивидуальных предпринимателей, занимающихся коммерческими перевозками), или 147% к январю-октябрю 2024г.

Объем пассажирооборота – 4508,6 млн.пкм, или 95,4% к январю-октябрю 2024г.

Объем строительных работ (услуг) составил 468656 млн.тенге или 71,8% к январю-октябрю 2024г.

В январе-октябре 2025г. общая площадь введенного в эксплуатацию жилья увеличилась на 5,1% и составила 558,9 тыс.кв.м. При этом, общая площадь введенных в эксплуатацию индивидуальных жилых домов уменьшилась на 5,4% (372,1 тыс. кв.м.).

Объем инвестиций в основной капитал в январе-октябре 2025г. составил 1208308 млн.тенге, или 70,3% к январю-октябрю 2024г.

Количество зарегистрированных юридических лиц по состоянию на 1 ноября 2025г. составило 14858 единиц и увеличилось по сравнению с соответствующей датой предыдущего года на 1,7%, из них 14466 единиц с численностью работников менее 100 человек. Количество действующих юридических лиц составило 11863 единицы, среди которых 11471 единица – малые предприятия. Количество зарегистрированных предприятий малого и среднего предпринимательства (юридические лица) в области составило 12778 единиц и увеличилось по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года на 1,9%.

Таблица 3.2 - Индексы промышленного производства по основным видам экономической деятельности в Атырауской области за 2025г.

	Промышленность-всего	в том числе			
		горнодобывающая промышленность и разработка карьеров	обрабатывающая промышленность	снабжение электроэнергией, газом, паром, горячей водой и кондиционированным воздухом	водоснабжение; водоотведение; сбор, обработка и удаление отходов, деятельность по ликвидации загрязнений
Атырауская область	118,6	120,4	101,9	128,2	68,3
Атырауская г.а	104,1	102,8	104,5	133,9	62,9
Жылыой	133,3	134,6	96,3	76,4	73,8
Индер	131,6	186,7	119,0	-	97,4
Исатай	97,9	97,2	255,6	97,7	86,2
Курмангазы	55,6	101,8	117,2	100,0	40,9
Кызылкога	101,4	99,6	239,7	98,1	95,3
Макат	99,6	98,9	95,7	1 157,3	89,8
Махамбет	108,5	107,6	117,6	44,2	117,1

Труд и доходы. Численность безработных в III квартале 2025г. составила 18079 человека. Уровень безработицы составил 4,9% к численности рабочей силы. Численность лиц, зарегистрированных в органах занятости в качестве безработных, на 1 ноября 2025г. составила 18420 человек, или 5% к численности рабочей силы.

Среднемесячная номинальная заработная плата, начисленная работникам (без малых предприятий, занимающихся предпринимательской деятельностью), в III квартале 2025г. составила 602752 тенге, уменьшение к III кварталу 2024г. составил 4,5%. Индекс реальной заработной платы в III квартале 2025г. составил 84,8%.

Среднедушевые номинальные денежные доходы населения по оценке во II квартале 2025г. составила 308435 тенге, что на 8,4% ниже чем во II квартале 2024г., реальные денежные доходы за указанный период уменьшились –17,3%.

Таблица 3.3 - Занятое население на основной работе по видам экономической деятельности и статусу занятости по районам Атырауской области за 2025г.

	Всего			В том числе					
	оба пола	в том числе		наемные работники			другие категории занятого населения		
		мужчин ы	женщин ы	оба пола	в том числе		оба пола	в том числе	
					мужчин ы	женщин ы		мужчин ы	женщин ы
Все виды экономической деятельности									
Атырауская область	335	168	291	148	142 487	44 049	20 390	23 659	
	132	986	166 146	083					596
Атырау г.а.	203	98 498	105 293	175	86 685	88 473	28 633	11 813	16 820
	791			158					
Жылыойский район	39 146	20 135	19 011	36 829	19 455	17 374	2 317	680	1 637

Индерский район	13 589	7 861	5 728	11 198	6 408	4 790	2 391	1 453	938
Исатайский район	11 864	6 320	5 544	10 344	5 436	4 908	1 520	884	636
Курмангазинский район	24 017	13 576	10 441	19 939	10 961	8 978	4 078	2 615	1 463
Кзылкогинский район	14 738	7 994	6 744	13 335	7 233	6 102	1 403	761	642
Макатский район	15 558	8 067	7 491	13 857	7 233	6 624	1 701	834	867
Махамбетский район	12 429	6 535	5 894	10 423	5 185	5 238	2 006	1 350	656

Экономика. Объем валового регионального продукта за январь-июнь 2025г. (по оперативным данным) составил в текущих ценах 7485078,7 млн. тенге. По сравнению с январем-июнем 2024г. реальный ВРП составил 105,8%. В структуре ВРП доля производства товаров составила 58,6%, услуг – 30,1%.

Индекс потребительских цен в октябре 2025г. по сравнению с декабрем 2024г. составил 112,2%.

Цены на платные услуги для населения выросли на 17,8%, продовольственные товары - на 10,8%, непродовольственные товары – на 9,3%.

Цены предприятий-производителей промышленной продукции в октябре 2025г. по сравнению с декабрем 2024г. понизились на 7%.

Объем розничной торговли в январе-октябре 2025г. составил 504096,9 млн. тенге, или на 4,3% больше соответствующего периода 2024г.

Объем оптовой торговли в январе-октябре 2025г. Составил 5540852,6 млн. тенге, или 111,3% к соответствующему периоду 2024г.

По предварительным данным в январе-сентябре 2025г. взаимная торговля со странами ЕАЭС составила 291,7 млн. долларов США и по сравнению с январем-сентябрем 2024г. увеличилась на 10,1%, в том числе экспорт – 69,2 млн. долларов США (на 0,1% больше), импорт – 222,5 млн. долларов США (на 13,7% больше).

Источник: stat.gov.kz Бюро национальной статистики. Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан.

4 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

4.1 Инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу

Данный отчет представляет собой Отчет о возможных воздействиях к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Уз», месторождение расположено в Атырауской области Республики Казахстан.

При разработке отчета были соблюдены основные принципы проведения Отчета о возможных воздействиях, а именно:

- учет экологической ситуации на территории, оказывающейся в зоне влияния хозяйственной деятельности;
- информативность при поведении предварительной оценки воздействия на окружающую среду;
- понимание целостного характера проводимых процедур, выполнение их с учетом взаимосвязи, возникающих экологических последствий, с социальными, экологическими и экономическим и факторами.

Обоснование исходных, принятых для расчета количественных характеристик выбросов

Данные, заложенные в расчетах, получены на основании расчетов по утвержденным методикам:

- РНД 211.2.02.04-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. Астана, 2014г.;
- РНД 211.2.02.03-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов) Астана, 2005г.;
- РНД 211.2.02.09-2004. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ атмосферу из резервуаров. Астана, 2005 г.;
- Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996г.

В рамках «Дополнения к проекту разработки месторождения Уз» рассмотрены 2 варианта разработки прогнозных технологических показателей.

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА ПО ПЕРВОМУ БАЗОВОМУ ВАРИАНТУ РАЗРАБОТКИ

Первый вариант (базовый) предусматривает продолжение реализации утвержденного варианта разработки с корректировкой на текущее состояние, а именно ГТМ по переводу добывающих скважин между объектами, дострел по скв. №102, организация одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) в скважинах №№4,53,65,101.

Таблица 4.1 - Проектные решения согласно 1 варианту

№ скв.	Год	Проектный объект	Мероприятие	Проектный дебит нефти, т/сут	Описание мероприятия
65	2027	I	ОРЭ	3,1	ОРЭ со II объектом
101	2028	II	ОРЭ	4,9	ОРЭ с III Возвр.об.
4	2029	I Возвр.	ОРЭ	3,0	ОРЭ с I объектом
53	2030	II Возвр.	ОРЭ	3,0	ОРЭ с I объектом
61	2028	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,5	Перевод на др. об.
15	2031	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,1	Перевод на др. об.
54	2031	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,1	Перевод на др. об.
14	2027	II Возвр.	Перевод на др. об.	2,8	Перевод на др. об.
62	2029	II Возвр.	Перевод на др. об.	3,0	Перевод на др. об.
102	2030	III Возвр.	Перевод на др. об.	5,0	Перевод на др. об.
102	2031	III Возвр.	Доп. прострел	4,0	Дополнительный прострел

Согласно 1 варианту разработки бурение новых добывающих скважин не предусматривается.

С целью дальнейших доразведочных работ на месторождении Уз рекомендуется бурение трех оценочных скважин №105, №106, №107.

По резервному варианту предусматривается бурение одной вертикальной скважины №108.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении одной оценочной скважины являются:

При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, подготовка площадки;
- Источник №6002, работа бульдозеров и экскаваторов;
- Источник №6003, уплотнение грунта катками;
- Источник №6004, работа автосамосвала.
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива;

При строительстве (при бурении и креплении) скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002-001, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-001, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004-001, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-001, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0006, Цементировочный агрегат;

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-002, Резервуар для дизельного топлива
- Источник №6006, Сварочный пост;

При испытании скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002-002, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-002, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004-002, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-002, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0007, Факельная установка

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-003, Резервуар для дизельного топлива
- Источник №6007, Насосная установка для перекачки нефти
- Источник №6008, Скважина

В целом по месторождению при строительстве скважин максимально выявлено: 7 стационарных организованных источников загрязнения, 8 стационарных неорганизованных источников загрязнения.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении новой скважины №108 по резервному варианту являются:

При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, подготовка площадки;
- Источник №6002, работа бульдозеров и экскаваторов;
- Источник №6003, уплотнение грунта катками;
- Источник №6004, работа автосамосвала.
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива;

При строительстве (при бурении и креплении) скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002-001, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-001, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004-001, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-001, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0006, Цементируочный агрегат;

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-002, Резервуар для дизельного топлива
- Источник №6006, Сварочный пост;

При освоении скважины:**Организованные источники:**

- Источник №0002-002, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-002, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004-002, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-002, Осветительная мачта с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-003, Резервуар для дизельного топлива
- Источник №6007, Насосная установка для перекачки нефти
- Источник №6008, Скважина

В целом по месторождению при строительстве скважины максимально выявлено: 6 стационарных организованных источников загрязнения, 8 стационарных неорганизованных источников загрязнения.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения по первому варианту являются:

Организованные источники:

- Источник №0001-0002, Печь ПТ-16/150, 2 ед;
- Источник №0003-0004, Резервуары V-100, 2 ед;
- Источник №0005, Резервуар V-60, 1 ед;
- Источник №0006, Резервуар РВС V-1000, 1 ед;
- Источник №0007-0008 Дизельная электростанция, 2 ед;
- Источник №0009 Пункт налива нефти;
- Источник №0010 Факельная установка;
- Источник №0011 Резервуары РВС V 2000.

Неорганизованные источники:

- Источник №6001 Сварочный трансформатор, 1 ед;
- Источник №6002-6005 ГЗУ, 4 ед;
- Источник №6006-6009 Дренажная емкость от ГЗУ, 4 ед;
- Источник №6010 Газосепаратор (ГС), 1 ед;
- Источник №6011 Нефтегазосепаратор, 1 ед;
- Источник №6012-6016 Насосы для нефти, 5 ед;
- Источник №6017 Конденсатосборник, 1 ед;
- Источник №6018-6020 Дренажные емкости, 3 ед;
- Источник №6021 Узел замера нефти, 1 ед;
- Источник №6022 Блок гребенки;
- Источник №6023 Узел учета нефти, 1 ед;
- Источник №6024-6025 Отстойник ОГ, 2 ед;
- Источник №6026 Сварочный пост, 1 ед;
- Источник №6027 Утечки от неплотностей ФС и ЗРА
- Источник №6028 Утечки при отборе проб;

- Источник №6029-6072 Добывающие скважины:
 2026г – по 44 скв. (ежегодно);
 2027г – по 43 скв. (ежегодно);
 2028г – по 42 скв. (ежегодно);
 2029г – по 40 скв. (ежегодно);
 2030г – по 38 скв. (ежегодно);
 2031г – по 36 скв. (ежегодно);
 2032г – по 34 скв. (ежегодно);
 2033г – по 33 скв. (ежегодно);
 2034г – по 32 скв. (ежегодно);
 2035г – по 29 скв. (ежегодно);
- Источник №6073-6116 Дренажная емкость от скважин, 44 ед.

В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 127 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 11, неорганизованных – 116.

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА ПО ВТОРОМУ РЕКОМЕНДУЕМОМУ ВАРИАНТУ РАЗРАБОТКИ

Второй вариант (рекомендуемый) основан на базе первого варианта дополнительно предусмотрено переводы добывающих скважин между объектами, дострел, а также переводы двух добывающих скважин №№60,69 под закачку.

Таблица 4.2 – Проектные решения согласно рекомендуемому 2 варианту

№ скв.	Год	Проектный объект	Мероприятие	Проектный дебит нефти, т/сут	Описание мероприятия
65	2027	I	ОРЭ	3,1	ОРЭ со II объектом
101	2028	II	ОРЭ	4,9	ОРЭ с III Возвр.об.
4	2029	I Возвр.	ОРЭ	3,0	ОРЭ с I объектом
53	2030	II Возвр.	ОРЭ	3,0	ОРЭ с I объектом
61	2028	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,5	Перевод на др. об.
15	2031	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,1	Перевод на др. об.
54	2031	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,1	Перевод на др. об.
14	2027	II Возвр.	Перевод на др. об.	2,8	Перевод на др. об.
62	2029	II Возвр.	Перевод на др. об.	3,0	Перевод на др. об.
102	2030	III Возвр.	Перевод на др. об.	5,0	Перевод на др. об.
102	2031	III Возвр.	Доп. прострел	4,0	Дополнительный прострел
103	2026	II	Ввод из конс.	6,5	Ввод из консервации
104	2026	III Возвр.	Ввод из конс.	5,0	Ввод из консервации
74	2030	IV	Перевод на др. об.	2,8	Перевод на др. об.
103	2036	III Возвр.	Перевод на др. об.	5,5	Перевод на др. об.
104	2031	II	Перевод на др. об.	6,0	Перевод на др. об.
104	2036	I Возвр.	Перевод на др. об.	3,0	Перевод на др. об.
52	2030	II	Доп. прострел	3,8	Дополнительный прострел
31	2029	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,4	Перевод на др. об.
69	2026	I	Перевод под ППД	-	Перевод доб. скв. под закачку
60	2029	I	Перевод под ППД	-	Перевод доб. скв. под закачку

Согласно 2 варианту разработки бурение новых добывающих скважин не предусматривается.

С целью дальнейших доразведочных работ на месторождении Уаз рекомендуется бурение трех оценочных скважин №105, №106, №107.

По резервному варианту предусматривается бурение одной вертикальной скважины №108.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении одной оценочной скважины являются:**При СМР:****Организованные источники:**

- Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, подготовка площадки;
- Источник №6002, работа бульдозеров и экскаваторов;
- Источник №6003, уплотнение грунта катками;
- Источник №6004, работа автосамосвала.
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива;

При строительстве (при бурении и креплении) скважины:**Организованные источники:**

- Источник №0002-001, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-001, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004-001, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-001, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0006, Цементировочный агрегат;

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-002, Резервуар для дизельного топлива
- Источник №6006, Сварочный пост;

При испытании скважины:**Организованные источники:**

- Источник №0002-002, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-002, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004-002, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-002, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0007, Факельная установка

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-003, Резервуар для дизельного топлива
- Источник №6007, Насосная установка для перекачки нефти
- Источник №6008, Скважина

В целом по месторождению при строительстве скважин максимально выявлено: 7 стационарных организованных источников загрязнения, 8 стационарных неорганизованных источников загрязнения.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении новой скважины №108 по резервному варианту являются:**При СМР:****Организованные источники:**

- Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, подготовка площадки;
- Источник №6002, работа бульдозеров и экскаваторов;
- Источник №6003, уплотнение грунта катками;
- Источник №6004, работа автосамосвала.
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива;

При строительстве (при бурении и креплении) скважины:**Организованные источники:**

- Источник №0002-001, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-001, Буровой насос с дизельным приводом;

- Источник №0004-001, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-001, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0006, Цементировочный агрегат;

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-002, Резервуар для дизельного топлива
- Источник №6006, Сварочный пост;

При освоении скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002-002, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-002, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004-002, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-002, Осветительная мачта с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-003, Резервуар для дизельного топлива
- Источник №6007, Насосная установка для перекачки нефти
- Источник №6008, Скважина

В целом по месторождению при строительстве скважины максимально выявлено: 6 стационарных организованных источников загрязнения, 8 стационарных неорганизованных источников загрязнения.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются:

- Источник №0001-0002, Печь ПТ-16/150, 2 ед;
- Источник №0003-0004, Резервуары V-100, 2 ед;
- Источник №0005, Резервуар V-60, 1 ед;
- Источник №0006, Резервуар РВС V-1000, 1 ед;
- Источник №0007-0008 Дизельная электростанция, 2 ед;
- Источник №0009 Пункт налива нефти;
- Источник №0010 Факельная установка;
- Источник №0011 Резервуары РВС V 2000.

Неорганизованные источники:

- Источник №6001 Сварочный трансформатор, 1 ед;
- Источник №6002-6005 ГЗУ, 4 ед;
- Источник №6006-6009 Дренажная емкость от ГЗУ, 4 ед;
- Источник №6010 Газосепаратор (ГС), 1 ед;
- Источник №6011 Нефтегазосепаратор, 1 ед;
- Источник №6012-6016 Насосы для нефти, 5 ед;
- Источник №6017 Конденсатосборник, 1 ед;
- Источник №6018-6020 Дренажные емкости, 3 ед;
- Источник №6021 Узел замера нефти, 1 ед;
- Источник №6022 Блок гребенки;
- Источник №6023 Узел учета нефти, 1 ед;
- Источник №6024-6025 Отстойник ОГ, 2 ед;
- Источник №6026 Сварочный пост, 1 ед;
- Источник №6027 Утечки от неплотностей ФС и ЗРА;
- Источник №6028 Утечки при отборе проб;
- Источник №6029-6074 Добывающие скважины:

2026г – по 46 скв. (ежегодно);

2027г – по 45 скв. (ежегодно);

2028г – по 44 скв. (ежегодно);

2029г – по 43 скв. (ежегодно);
 2030г – по 42 скв. (ежегодно);
 2031г – по 40 скв. (ежегодно);
 2032г – по 38 скв. (ежегодно);
 2033г – по 38 скв. (ежегодно);
 2034г – по 37 скв. (ежегодно);
 2035г – по 34 скв. (ежегодно);

- Источник №6075-6120 Дренажная емкость от скважин, 46 ед.

В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 131 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 11, неорганизованных – 120.

Загрязняющими ингредиентами при бурении скважин могут быть следующие компоненты: углеводороды, сероводород, оксид углерода, сажа, оксиды азота, формальдегид, метан, сварочная аэрозоль, пыль неорганическая и другие компоненты.

Загрязненность атмосферного воздуха химическими веществами может влиять на состояние здоровья населения, на животный и растительный мир прилегающей территории. Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха.

Этапы бурения скважин будут сопровождаться выбросами вредных веществ в атмосферу. В период строительства новых скважин будет происходить загрязнение приземного слоя атмосферного воздуха от:

- токсичных выбросов двигателей внутреннего сгорания строительных машин, механизмов и автомобилей (передвижных источников);
- пыли, поднятой в воздух при строительных работах и движении автотранспорта;
- за счёт выбросов от проведения сварочных работ;
- бурения скважин.

Наличие и тип техники, организация работ приняты ориентировочно, с использованием аналогов. Конкретный объем и организация работ будут определены на дальнейших этапах разработки месторождения.

4.1.1 Предварительные расчеты выбросов вредных веществ

Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями сборников методик.

Количественный и качественный состав выбросов вредных веществ в атмосферу от стационарных источников приведен ниже.

ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ ПРИ РАЕЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА ПО ПЕРВОМУ ВАРИАНТУ РАЗРАБОТКИ:

Сводные таблицы выбросов вредных веществ при строительстве оценочных скважин №№105, 106, 107, резервной скважины №108, а также при эксплуатации месторождения Уз приведены ниже.

Таблица 4.3 -Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительстве оценочных скважин

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК м.р, мг/м ³	ПДК с.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
							1 скв	3 скв
1	2	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо)		0,04		3	0,01092	0,001573	0,004719

	триоксид, Железа оксид) (274)							
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2	0,001153	0,000166	0,000498
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	2,1808574136 7	17,387282991	52,1618489 7
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	2,8056166666 7	22,284995990 4	66,8549879 7
0328	Углерод	0,15	0,05		3	0,3748216094 4	3,02036969	9,06110907
0330	Сера диоксид	0,5	0,05		3	0,7193888888 9	5,714101536	17,1423046 1
0333	Сероводород	0,008			2	0,00030303	0,0001585924	0,00047577 7
0337	Углерод оксид	5	3		4	1,9497438702 3	15,91844306	47,7553291 8
0410	Метан (727*)			50		0,003781791	0,040829731	0,12248919 3
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5			50		0,0142737	0,1540875	0,4622625
1301	Проп-2-ен-1-аль	0,03	0,01		2	0,0863266666 7	0,6856921843 2	2,05707655 3
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,0863266666 7	0,6856921843 2	2,05707655 3
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	1			4	0,9675528866 7	6,8803426542	20,6410279 6
2907	Пыль неорганическая , содержащая двуокись кремния в %: более 70	0,15	0,05		3	0,327363	0,047151	0,141453
2908	Пыль неорганическая , содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	0,000285	0,000041	0,000123
	В С Е Г О :					9,52871419	72,82092711	218,462781

Таблица 4.4 - Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительстве резервной скважины

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		3	0,01092	0,001573
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2	0,001153	0,000166
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	2,15816666667	3,9776292
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	2,80561666667	5,17091796
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,35969444444	0,6629382
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,71938888889	1,3258764
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,00030303	0,0000263524
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	1,79847222223	3,314691
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0,0142737	0,0086331
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		2	0,08632666667	0,159105168
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,08632666667	0,159105168
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	1			4	0,96755288667	1,598591881
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	0,15	0,05		3	0,327363	0,047151
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	0,000285	0,000041
	В С Е Г О :					9,335842839	16,4264454

Таблица 4.5 - Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026-2035гг по 1 варианту разработки																						
Ко д ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества																				
		2026г		2027г		2028г		2029г		2030г		2031г		2032г		2033г		2034г		2035г		Итого на 10 лет
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	т/год
01 23	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,4614
01 43	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0606
03 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,046328	2,184102	0,046238	2,181264	0,04617	2,179158	0,046112	2,177272	0,046072	2,175998	0,046032	2,17476	0,045988	2,173388	0,045924	2,171376	0,045886	2,170136	0,045846	2,168894	21,756348
03 04	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,050675	2,811387	0,050661	2,810925	0,050649	2,810583	0,050641	2,810277	0,050633	2,810069	0,050627	2,809869	0,050619	2,809645	0,050609	2,809319	0,050603	2,809117	0,050597	2,808915	28,100106
03 28	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	3,6181
03 30	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,012726	0,723038	0,012718	0,722798	0,012712	0,722608	0,012706	0,72242	0,012702	0,722286	0,012698	0,722148	0,012692	0,721986	0,012684	0,721714	0,012678	0,721524	0,012672	0,721308	7,22183
03 33	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000548892	0,0233441534	0,000548742	0,0224943534	0,000548582	0,0219016534	0,000547262	0,0212057534	0,00054696	0,0207750534	0,00054666	0,0203734534	0,000545362	0,0199519534	0,000545162	0,0191865534	0,000545002	0,0185764534	0,0005435	0,0178386534	0,205648034
03 37	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,122167	2,663492	0,120119	2,598892	0,118447	2,54806	0,116895	2,497228	0,115753	2,461222	0,114579	2,424158	0,113155	2,380738	0,110885	2,307668	0,109273	2,256836	0,107425	2,19859	24,336884
03 42	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,0256
03 44	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00104	0,00717	0,00104	0,00717	0,00104	0,00717	0,00104	0,00717	0,00104	0,00717	0,00104	0,00717	0,00104	0,00717	0,00104	0,00717	0,00104	0,00717	0,00104	0,00717	0,0717
04 10	Метан (727*)	0,060762	0,976322	0,058714	0,911722	0,057042	0,86089	0,05549	0,810058	0,054348	0,774052	0,053174	0,736988	0,05175	0,693568	0,04948	0,620498	0,047868	0,569666	0,04602	0,51142	7,465184
04 15	Смесь углеводородов предельных	0,7624706	30,81204536	0,7618144	29,75295156	0,7611584	28,99490946	0,7598461	28,13326196	0,7585339	27,59740646	0,7572217	27,08626636	0,7559095	26,52959956	0,7552534	25,59020156	0,7545973	24,82778736	0,7526289	23,90037816	273,2248078

	С1-С5 (1502*)																					
04 16	Смесь углеводород ов предельных С6-С10 (1503*)	0,065431 56	4,507063 78	0,065431 56	4,164262 38	0,065431 56	3,920143 18	0,065431 56	3,650061 58	0,06543 156	3,486822 38	0,06543 156	3,331745 98	0,065431 56	3,161084 58	0,065431 56	2,858354 08	0,065431 56	2,613496 18	0,0654 316	2,327829 48	34,02086 36
06 02	Бензол (64)	0,000854 8	0,058841 4	0,000854 8	0,054364	0,000854 8	0,051176 3	0,000854 8	0,047649 3	0,00085 48	0,045517 4	0,00085 48	0,043491 8	0,000854 8	0,041262 8	0,000854 8	0,037309 6	0,000854 8	0,034111 7	0,0008 548	0,030381 4	0,444105 7
06 16	Диметилбенз ол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000272 9	0,018493	0,000272 9	0,017085 5	0,000272 9	0,016084 2	0,000272 9	0,014975 2	0,00027 29	0,014305 2	0,00027 29	0,013669	0,000272 9	0,012968 5	0,000272 9	0,011725 4	0,000272 9	0,010720 9	0,0002 729	0,009548 7	0,139575 6
06 21	Метилбензол (349)	0,000535 9	0,036986	0,000535 9	0,034172	0,000535 9	0,032167 5	0,000535 9	0,029950 4	0,00053 59	0,028610 4	0,00053 59	0,027337 9	0,000535 9	0,025937	0,000535 9	0,023451 9	0,000535 9	0,021441 9	0,0005 359	0,019096 4	0,279151 4
13 01	Проп-2-ен-1- аль	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,864
13 25	Формальдеги д (Метаналь) (609)	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,864
17 16	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркапт ан	0,00007	0,00227	0,00007	0,00227	0,00007	0,00227	0,00007	0,00227	0,00007	0,00227	0,00007	0,00227	0,00007	0,00227	0,00007	0,00227	0,00007	0,00227	0,0000 7	0,00227	0,0227
27 54	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/	0,0152	0,864	0,0152	0,864	0,0152	0,864	0,0152	0,864	0,0152	0,864	0,0152	0,864	0,0152	0,864	0,0152	0,864	0,0152	0,864	0,0152	0,864	8,64
29 08	Пыль неорганическ ая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00045	0,00304	0,00045	0,00304	0,00045	0,00304	0,00045	0,00304	0,00045	0,00304	0,00045	0,00304	0,00045	0,00304	0,00045	0,00304	0,00045	0,00304	0,0004 5	0,00304	0,0304
	В С Е Г О :	1,163223 65	46,28096 47	1,158359 3	44,73678 08	1,154273 14	43,62353 13	1,149783 5	42,38020 92	1,14613 5	41,60291 39	1,14242 45	40,85665 75	1,138205	40,03597 94	1,132926 72	38,63665 409	1,128996 46	37,51926 35	1,1232 79	36,18004 98	411,8530 041

ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ ПРИ РАЕЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА ПО ВТОРОМУ РЕКОМЕНДУЕМОМУ ВАРИАНТУ:

Сводные таблицы выбросов вредных веществ при строительстве оценочных скважин №№105, 106, 107, резервной скважины №108, а также при эксплуатации месторождения Уз приведены ниже.

Таблица 4.6 - Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительстве оценочных скважин

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК м.р, мг/м3	ПДК с.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
							1 скв	3 скв
1	2	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		3	0,01092	0,001573	0,004719
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2	0,001153	0,000166	0,000498
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	2,1808574136 7	17,387282991	52,1618489 7
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	2,8056166666 7	22,284995990 4	66,8549879 7
0328	Углерод	0,15	0,05		3	0,3748216094 4	3,02036969	9,06110907
0330	Сера диоксид	0,5	0,05		3	0,7193888888 9	5,714101536	17,1423046 1
0333	Сероводород	0,008			2	0,00030303	0,0001585924	0,00047577 7
0337	Углерод оксид	5	3		4	1,9497438702 3	15,91844306	47,7553291 8
0410	Метан (727*)			50		0,003781791	0,040829731	0,12248919 3
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5			50		0,0142737	0,1540875	0,4622625
1301	Проп-2-ен-1-аль	0,03	0,01		2	0,0863266666 7	0,6856921843 2	2,05707655 3
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,0863266666 7	0,6856921843 2	2,05707655 3
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	1			4	0,9675528866 7	6,8803426542	20,6410279 6
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0,15	0,05		3	0,327363	0,047151	0,141453

	кремния в %: более 70							
2908	Пыль неорганическая , содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	0,000285	0,000041	0,000123
	В С Е Г О :					9,52871419	72,82092711	218,462781

Таблица 4.7 - Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительстве резервной скважины

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		3	0,01092	0,001573
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2	0,001153	0,000166
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	2,15816666667	3,9776292
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	2,80561666667	5,17091796
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,35969444444	0,6629382
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,71938888889	1,3258764
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,00030303	0,0000263524
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	1,79847222223	3,314691
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0,0142737	0,0086331
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		2	0,08632666667	0,159105168
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,08632666667	0,159105168
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	1			4	0,96755288667	1,598591881

2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	0,15	0,05		3	0,327363	0,047151
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	0,000285	0,000041
	В С Е Г О :					9,335842839	16,4264454

Таблица 4.8 - Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026-2035гг по 2 рекомендуемому варианту разработки

Ко д ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества																				
		2026г		2027г		2028г		2029г		2030г		2031г		2032г		2033г		2034г		2035г		Итого на 10 лет
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	т/год
01 23	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,00677	0,04614	0,461400
01 43	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,0009	0,00606	0,060600
03 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0464	2,186346	0,046316	2,183716	0,046236	2,181266	0,046184	2,179532	0,046178	2,179364	0,04614	2,178176	0,046078	2,176224	0,046	2,17373	0,045948	2,172106	0,045896	2,170458	21,780918
03 04	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,050687	2,811751	0,050673	2,811325	0,050661	2,810927	0,050651	2,810645	0,050651	2,810617	0,050645	2,810423	0,050635	2,810107	0,050621	2,809701	0,050613	2,809437	0,050605	2,809169	28,104102
03 28	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	0,012447	0,36181	3,618100
03 30	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,012732	0,723216	0,012726	0,723006	0,012718	0,722802	0,012714	0,72264	0,012714	0,722624	0,01271	0,72251	0,012704	0,722312	0,012694	0,722026	0,012688	0,721816	0,01268	0,721576	7,224528
03 33	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000550212	0,0239390534	0,000550052	0,0232554534	0,000549292	0,0225610534	0,000548942	0,0219788534	0,00054858	0,0219849534	0,00054726	0,0217022534	0,000546962	0,0211519534	0,000546962	0,0203984534	0,000546792	0,0197510534	0,0005453	0,0189126534	0,215636
03 37	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,123679	2,711146	0,121899	2,65502	0,120087	2,599952	0,118777	2,556532	0,118641	2,552296	0,117667	2,521586	0,115935	2,468636	0,113537	2,391328	0,111757	2,335202	0,109709	2,270602	25,062300
03 42	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,000374	0,00256	0,025600

03 44	Фториды неорганичес кие плохо растворимы е	0,00104	0,00717	0,00104	0,00717	0,00104	0,00717	0,00104	0,00717	0,0010 4	0,00717	0,0010 4	0,00717	0,00104	0,00717	0,00104	0,00717	0,00104	0,00717	0,0010 4	0,00717	0,0717 00
04 10	Метан (727*)	0,06227 4	1,023976	0,06049 4	0,96785	0,05868 2	0,912782	0,05737 2	0,869362	0,0572 36	0,865126	0,0562 62	0,834416	0,05453	0,781466	0,05213 2	0,704158	0,05035 2	0,648032	0,0483 04	0,583432	8,1906 00
04 15	Смесь углеводород ов предельных C1-C5 (1502*)	0,76378 28	31,57042 416	0,76312 67	30,70911 246	0,76247 06	29,82757 046	0,76181 44	29,11012 586	0,7611 584	29,11416 116	0,7598 461	28,75136 136	0,75853 39	28,04658 136	0,75853 39	27,12764 836	0,75787 79	26,31579 036	0,7559 095	25,26475 836	285,83 7534
04 16	Смесь углеводород ов предельных C6-C10 (1503*)	0,06543 156	4,743759 78	0,06543 156	4,466253 98	0,06543 156	4,181325 08	0,06543 156	3,952052 28	0,0654 3156	3,960214 28	0,0654 3156	3,854109 68	0,06543 156	3,634475 48	0,06543 156	3,331745 98	0,06543 156	3,070564 18	0,0654 316	2,744087 58	37,938 588
06 02	Бензол (64)	0,00085 48	0,061932	0,00085 48	0,058308	0,00085 48	0,054586 8	0,00085 48	0,051592 3	0,0008 548	0,051699 6	0,0008 548	0,050313 7	0,00085 48	0,047445	0,00085 48	0,043491 8	0,00085 48	0,040080 3	0,0008 548	0,035817 5	0,4952 67
06 16	Диметилбен зол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00027 29	0,019464 7	0,00027 29	0,018325 2	0,00027 29	0,017156 3	0,00027 29	0,016215	0,0002 729	0,016248 7	0,0002 729	0,015813	0,00027 29	0,014911	0,00027 29	0,013669	0,00027 29	0,012597	0,0002 729	0,011256 9	0,1556 57
06 21	Метилбензо л (349)	0,00053 59	0,038928 5	0,00053 59	0,036650 5	0,00053 59	0,034311 5	0,00053 59	0,03243	0,0005 359	0,032496 5	0,0005 359	0,031625 9	0,00053 59	0,029823	0,00053 59	0,027337 9	0,00053 59	0,025193 9	0,0005 359	0,022513 9	0,3113 12
13 01	Проп-2-ен- 1-аль (Акролеин, Акрилальде гид) (474)	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,8640 00
13 25	Формальдег ид (Метаналь) (609)	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,0016	0,0864	0,8640 00
17 16	Смесь природных меркаптано в /в пересчете на этилмеркапт ан/	0,00007	0,00227	0,00007	0,00227	0,00007	0,00227	0,00007	0,00227	0,0000 7	0,00227	0,0000 7	0,00227	0,00007	0,00227	0,00007	0,00227	0,00007	0,00227	0,0000 7	0,00227	0,0227 00
27 54	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	0,0152	0,864	0,0152	0,864	0,0152	0,864	0,0152	0,864	0,0152	0,864	0,0152	0,864	0,0152	0,864	0,0152	0,864	0,0152	0,864	0,0152	0,864	8,6400 00
29 08	Пыль неорганичес кая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00045	0,00304	0,00045	0,00304	0,00045	0,00304	0,00045	0,00304	0,0004 5	0,00304	0,0004 5	0,00304	0,00045	0,00304	0,00045	0,00304	0,00045	0,00304	0,0004 5	0,00304	0,0304 00
	В С Е Г О :	1,16765 117	47,38073 319	1,16333 091	46,11867 259	1,15895 005	44,83109 019	1,15560 75	43,78895 529	1,1546 731	43,79268 219	1,1513 635	43,25788 689	1,14650 9	42,21898 279	1,14161 102	40,83108 449	1,13732 885	39,63641 979	1,1311 95	38,11843 389	429,97 4941

По результатам предварительного расчета на месторождении Уаз стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается:

по 1 варианту разработки:

- при строительстве трех оценочных скважин - 218,462781 тонн загрязняющих веществ;
- при строительстве резервной скважины - 16,4264454 тонн загрязняющих веществ;
- при эксплуатации месторождения за 10 лет с 2026г по 2035г - 411,8530041 тонн загрязняющих веществ;

по 2 рекомендованному варианту разработки:

- при строительстве трех оценочных скважин - 218,462781 тонн загрязняющих веществ;
- при строительстве резервной скважины - 16,4264454 тонн загрязняющих веществ;
- при эксплуатации месторождения за 10 лет с 2026г по 2035г - 429,974941 тонн загрязняющих веществ.

4.2. Расчет рассеивания вредных веществ в атмосферу

В соответствии с нормами проектирования вновь создаваемых предприятий в Казахстане для оценки влияния выбросов вредных веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование. Расчет содержания вредных веществ в атмосферном воздухе должен проводиться в соответствии с требованиями РНД 211.2.01.01-97 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий».

Данная методика предназначена для расчета приземных концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли. При этом «степень опасности загрязнения атмосферного воздуха характеризуется наибольшим рассчитанным значением концентрации, соответствующим неблагоприятным метеорологическим параметрам, в том числе опасной скорости ветра».

На основании проведенной инвентаризации источников выбросов были выявлены все источники загрязняющих веществ, находящихся на территории промышленной площадки, перечень вредных веществ, содержащихся в них и объемы выбросов. Моделирование рассеивания указанных вредных веществ в атмосфере от промплощадки проводилось с помощью ПК «ЭРА» (версия 3.0).

Значение коэффициента А, зависящего от стратификации атмосферы и соответствующее неблагоприятным метеорологическим условиям, принята в расчетах равным 200. В нижеследующей таблице 4.13 приведены метеорологические характеристики, полученные с РГП «Казгидромет».

Таблица 4.9 - Метеорологические характеристики и коэффициент, определяющий условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы. А	200
Коэффициент рельефа местности	1.0
Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (февраль) за год	-11,9
Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) за год	+33,4
С	8
СВ	10
В	16
ЮВ	21
Ю	7
ЮЗ	11
З	11
СЗ	16
Среднее число дней с пыльными бурями	7

Приземные концентрации загрязняющих веществ в атмосфере определены при наихудших для рассеивания выбросов метеорологических условиях и максимально возможных выбросах от оборудования.

Для учета выбросов действующих источников месторождения в качестве фоновых приняты усредненные данные результатов мониторинга атмосферного воздуха на границе СЗЗ предприятия согласно отчетам производственного экологического контроля за 2025г для АО «Эмбаунайгаз».

Таблица 4.10- Фоновые концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе (мг/м³)

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Фон - мг/м ³
301	Азота диоксид	0,0035
304	Оксид азота	0,002
330	Сера диоксид	0,025
333	Сероводород	0,004
337	Углерода оксид	0,7085
2754	Углеводороды	0,4945
2902	Пыль	0,05

Расчеты рассеивания выполнены по всем ингредиентам и группам суммаций, присутствующим в выбросах источников загрязнения атмосферы производственных объектов с учетом фоновых концентраций.

Расчеты приземных концентраций выполнены по рекомендуемому 2 варианту при поэтапном проведении планируемых работ с учетом одновременной работы технологического оборудования на месторождении Уаз.

В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ). Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов (СанПиН) Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15.

Для оценки влияния проводимых буровых работ на состояние атмосферного воздуха математическим моделированием процессов рассеивания загрязняющих веществ определены расстояния до изолинии приземной концентрации составляющей 1,0 ПДК_{м.р.} Расстояния определялись от источников выбросов до рассматриваемых изолиний.

Карты изолиний результатов расчета рассеивания по всем загрязняющим веществам приведены в приложении 8.

Анализ результатов расчета химического загрязнения атмосферы

Анализ проведенных расчетов загрязнения атмосферы показал, что приземные концентрации по всем веществам не превысят 1,0 ПДК на границе санитарно-защитной зоны ни по одному из веществ, т.е. выбросы вредных веществ не создадут концентраций, превышающих предельно допустимый уровень на границе СЗЗ.

Расчетом определена область воздействия, границы которой не выходят за границы санитарно-защитной зоны.

Таким образом, для всех ингредиентов выполняется следующее условие:
 $C_p + C_{ф} < ПДК$.

Максимальная приземная концентрация 0,73 ПДК на границе СЗЗ наблюдается по группе суммации сероводорода и диоксида азота.

По всем остальным ингредиентам величины приземных концентраций в районе расположения месторождения Уаз значительно ниже предельно допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами, и расстояния до изолиний 1,0 ПДК и меньше

приведенных в анализе. Концентрации всех загрязняющих веществ при бурении скважин и при эксплуатации месторождения в 2026-2035гг не превышают 1 ПДК на границе СЗЗ. Санитарно-защитная зона месторождения составляет 1000м.

4.3. Обоснование размера санитарно-защитной зоны

Размеры санитарно-защитной зоны (СЗЗ) предприятий принимаются в соответствии с «Санитарно-эпидемиологическими требованиями к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденными правительством РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.

Согласно утвержденному «Проекту обоснование размеров санитарно-защитной зоны для объектов НГДУ «Кайнармунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» результаты проведенных измерений показали, что на границе СЗЗ (север, юг, запад, восток) концентрации загрязняющих веществ по всем ингредиентам не превышали 1 ПДК для каждого отдельного взятого вещества. Нормативным размером СЗЗ установлено 1000м от крайнего источника с учетом роза ветров. (Заключение СЭС № Е.05.X.KZ09VBZ00037526 приложены в приложении).

Установленный размер СЗЗ соответствует СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утв. приказом МЗ РК №ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022г согласно которому размер санитарно-защитной зоны объекта по добыче и разведке нефти составляет не менее 1000 м.

4.4. Характеристика источников физического воздействия

Одной из форм физического воздействия на окружающую среду являются упругие колебания, распространяющиеся в виде звуковых и вибрационных волн.

Проведение планируемых работ сопровождается следующими факторами физического воздействия: шум, ударные волны, вибрация.

Источниками шумового воздействия на проектируемом объекте будут являться:

- буровая установка;
- дизельная электростанция;
- передвижные источники.

Шумовой эффект возникает непосредственно на производственной площадке объекта.

Уровень шума и параметры вибрации в производственных помещениях и на рабочих местах обслуживающего персонала не должны превышать норм, указанных в «Санитарных нормах и правилах по ограничению шума при производстве» и «Санитарных нормах и правилах при работе с инструментами, механизмами и оборудованием, создающими вибрации, передаваемые на руки работающих».

Предельно допустимые уровни (далее – ПДУ) вредного воздействия физических факторов на здоровье работающих должны соответствовать требованиям приказа Министра национальной экономики от *16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15 «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека»*, предельно-допустимый уровень шума на производственных предприятиях не должен превышать 80 дБА.

Проектом предусматриваются:

- средства защиты от шума и вибрации, противошумовые наушники;
- виброизолирующая площадка конструкции.

Принятые технологические решения, обеспечивают эквивалентный уровень звука на рабочих местах не выше 80 дБА.

В связи с тем, что при уровне шума в пределах 40-50 дБА заметного раздражения у людей не наблюдается, считаем, что уровень шума, создаваемый источниками физического

воздействия при проведении работ низкий, не будет оказывать воздействия на расстоянии 50-100 м от источника.

4.5 Водоснабжение и водоотведение

Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года №26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

На месторождении Уз вода для питьевых нужд привозная согласно договору.

Расчет норм водопотребления и водоотведения

При суточной норме потребления питьевой и хоз-бытовой воды 150 л/сут (СНиП РК 4.01-02-2009) общий объем потребления воды для работников рассчитан и показан ниже.

Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при реализации 1 варианта разработки

Таблица 4.11- Расчет водопотребления и водоотведения при строительстве оценочных скважин

Потребитель	Цикл строительство	Количество, чел	Норма водопотреб- ление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/год	м³/сут.	м³/год
1 скважина							
Хоз- питьевые нужды	151,92	60	0,15	9	1367,28	9	1367,28
Всего:				9	1367,28	9	1367,28
3 скважины							
Хоз- питьевые нужды				27	4101,84	27	4101,84
Всего:				27	4101,84	27	4101,84

Таблица 4.12- Расчет водопотребления и водоотведения при строительстве резервной скважины

Потребитель	Цикл строительства	Количество, чел	Норма водопотребление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/год	м³/сут.	м³/год
Хоз- питьевые нужды	39,5	60	0,15	9	355,5	9	355,5
Всего:				9	355,5	9	355,5

Таблица 4.13 - Расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения на 2026-2035 гг по 1 варианту

Потребитель	Продолжительность сутки	Коли- чество	Норма потребление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
		чел		м³/сут.	м³/цикл	м³/сут.	м³/цикл
2026 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2027 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2028 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2029 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285

2030 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2031 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2032 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2033 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2034 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2035 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
Итого:					32850		32850

Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при реализации 2 варианта разработки

Таблица 4.14- Расчет водопотребления и водоотведения при строительстве оценочных скважин

Потребитель	Цикл строительство	Количество, чел	Норма водопотребление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/год	м³/сут.	м³/год
1 скважина							
Хоз- питьевые нужды	151,92	60	0,15	9	1367,28	9	1367,28
Всего:				9	1367,28	9	1367,28
3 скважины							
Хоз- питьевые нужды				27	4101,84	27	4101,84
Всего:				27	4101,84	27	4101,84

Таблица 4.15- Расчет водопотребления и водоотведения при строительстве резервной скважины

Потребитель	Цикл строительства	Количество, чел	Норма водопотребление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/год	м³/сут.	м³/год
Хоз- питьевые нужды	39,5	60	0,15	9	355,5	9	355,5
Всего:				9	355,5	9	355,5

Таблица 4.16 - Расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения на 2026-2035 гг по 2 варианту

Потребитель	Продолжитель- ность сутки	Коли- чество	Норма потребление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
		чел		м³/сут.	м³/цикл	м³/сут.	м³/цикл
2026 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2027 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2028 год							

Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2029 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2030 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2031 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2032 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2033 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2034 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2035 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
Итого:					32850		32850

В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. На месторождении Уз накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления вывозятся на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированной организацией определяется путем тендера).

Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивающими высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты.

Расчет объема сточных вод произведен согласно Приказа Министра ООС РК «Об утверждении методики расчета объемов образования эмиссий (в части отходов производства, сточных вод) от бурения скважин» от 3 мая 2012г №129-Ө:

Объем буровых сточных вод ($V_{бсв}$) определяется по формуле:

$$V_{бсв} = 2 \times V_{обр};$$

Объем буровых сточных вод при бурении 1 оценочной скважины составит:

$$V_{бсв} = 2 \times 132,7105 = 265,4210 \text{ м}^3$$

Объем буровых сточных вод при бурении 3 оценочных скважин составит **796,2629 м³**.

Объем буровых сточных вод при бурении 1 резервной скважины составит:

$$V_{бсв} = 2 \times 132,7105 = 265,4210 \text{ м}^3$$

Не допускается сбрасывание сточных вод на поверхность земли и в водные объекты. Буровые сточные воды должны накапливаться в металлических емкостях, не допускающих их разлив, и по мере накопления вывозиться на утилизацию или очистку специализированной организацией согласно договору. Специализированная организация определяется путем проведения открытого тендера со всеми требованиями по утилизации отходов. Специализированная организация, занимающаяся утилизацией отходов бурения (буровой шлам, отработанные буровые растворы, буровые сточные воды), должна иметь

специальные установки по очистке, обезвреживанию и утилизации БСВ и других отходов бурения. На территории организации должны иметься карты испарения для сбора сточных вод. Для исключения возможного загрязнения подземных вод дно и откосы полей испарения должны быть обустроены противофильтрационным экраном. Собственником отходов будет являться компания, занимающаяся буровыми работами.

4.6 Программа управления отходами

Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению.

Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК.

В процессе реализации эксплуатации месторождения Уаз образуются твердые и жидкие отходы. Отходы оказывают негативное влияние на компоненты среды, в первую очередь, на атмосферу, почву и водную среду. Бурение скважин будет осуществляться **безамбарным методом**.

В процессе бурения и эксплуатации месторождения проектом предусмотрено использование емкостей для временного сбора отходов с последующей транспортировкой отходов автотранспортом для захоронения, что исключает попадание их на почву.

Отходы образуются:

- при приготовлении бурового раствора;
- в процессе строительства и освоения скважин;
- при эксплуатации месторождения;
- при вспомогательных работах.

Основными отходами при бурении скважины являются:

- буровой шлам;
- отработанный буровой раствор;
- металлолом;
- коммунальные отходы;
- промасленная ветошь;
- огарки сварочных электродов;
- отработанные масла.

Буровой шлам (БШ) (01 05 06*) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Удельная плотность бурового шлама в среднем равна $2,1 \text{ т/м}^3$, при соприкосновении с отработанным буровым раствором происходит разбухание выбуренной породы согласно РНД 03.1.0.3.01-96 и удельная плотность уменьшается на величину коэффициента разбухания породы 1,2, тогда плотность бурового шлама равна: $2,1:1,2=1,75 \text{ т/м}^3$.

Собираются в специально отведенном месте временного хранения отходов. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.

Согласно п.1 статьи 336 Экологического Кодекса РК с мест накопления, все отходы Компании передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Отработанный буровой раствор (ОБР) (01 05 06*) – один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы. Именно эти показатели свидетельствуют о том, что ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды.

Отходы собираются в специально отведенном месте временного хранения отходов. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.

Согласно п.1 статьи 336 Экологического Кодекса РК с мест накопления, все отходы Компании передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Металлом (17 04 07) - собирается в специально отведенном месте временного хранения отходов. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.

Согласно п.1 статьи 336 Экологического Кодекса РК с мест накопления, все отходы Компании передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Коммунальные отходы (20 03 01) – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы.

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденным приказом Министра здравоохранения РК от 25 декабря 2020г №ҚР ДСМ-331/2020 срок хранения коммунальных отходов в контейнерах при температуре 0°C и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток.

Коммунальные отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Промасленная ветошь (15 02 02*). Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин.

Собираются в специально отведенном месте временного хранения отходов. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.

Согласно п.1 статьи 336 Экологического Кодекса РК с мест накопления, все отходы Компании передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Огарки сварочных электродов (12 01 13) – представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования.

Собираются в специально отведенном месте временного хранения отходов. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.

Согласно п.1 статьи 336 Экологического Кодекса РК с мест накопления, все отходы Компании передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Отработанные масла (13 02 08*) – образуются после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при использовании в транспорте. По мере накопления отходы будут собираться в контейнеры и транспортироваться согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена перед началом работ.

Согласно требованиям Санитарных-эпидемиологических правил №ҚР ДСМ-331/2020 от 25.12.2020г отходы в жидком состоянии хранят в герметичной таре и удаляются с территории предприятия в течение суток или проводят их обезвреживание на производственном объекте.

Согласно ст.320 Экологического Кодекса РК места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев.

Сбор и/или накопление отходов. В каждом подразделении предприятия сбор отходов производят раздельно, в соответствии с видом отходов, методами их утилизации, реализацией, хранением и размещением отходов. Для сбора отходов выделены специально отведенные места с установленными контейнерами для сбора отходов. Оформление документов на вывоз и погрузку отходов в автотранспорт осуществляет ответственный за обращение с отходами в производственном подразделении.

Идентификация отходов

Идентификация - деятельность, связанная с определением принадлежности данного объекта к отходам того или иного вида, сопровождающаяся установлением данных о его опасных, ресурсных, технологических и других характеристиках. Идентификацию отходов проводят на основе анализа эксплуатационно-информационных документов, в том числе паспорта отходов. При необходимости идентификацию отходов проводят путем контрольных измерений, испытаний, тестов и т.п.

Сортировка отходов

На предприятии для производственных отходов с целью оптимизации организации их обработки и удаления, а также облегчения утилизации предусмотрен отдельный сбор (сортировка) различных типов промышленных отходов.

Паспортизация отходов

Паспортизация включает в себя присвоение кода отходу, его происхождение, перечень опасных свойств, химический состав отходов и описание опасных свойств их компонентов, рекомендуемые способы управления отходами, необходимые меры предосторожности при управлении отходами, требования к транспортировке отходов и проведению погрузочно-разгрузочных работ, меры по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и их последствий, связанных с опасными отходами, в том числе во время транспортировки и проведения погрузочно-разгрузочных работ другие дополнительные информации.

Паспортизация отходов проводится с целью ресурсосберегающего и безопасного регулирования работ в области размещения отходов.

Упаковка и/или маркировка отходов

Отходы предприятия размещаются в стандартных контейнерах в соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями с обязательной маркировкой.

Транспортирование отходов

Транспортирование отходов осуществляется специализированными организациями, имеющими специальные документы на право размещения отходов на специализированные полигоны для захоронения или места утилизации.

Транспортирование отходов осуществляется специальными мусоровозами или бункеровозами.

Транспортировка опасных видов отходов осуществляется согласно «Правилам перевозок грузов автомобильным транспортом» (Утверждены приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 апреля 2015 года № 546) и «Об утверждении Правил перевозки опасных грузов автомобильным транспортом и перечня опасных грузов, допускаемых к перевозке автотранспортными средствами на территории Республики Казахстан» (Приказ и.о. Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 17 апреля 2015 года № 460).

Перевозка опасных отходов допускается только при наличии паспорта отходов, на специально оборудованных и снабженных специальными знаками транспортных средствах, с соблюдением требований безопасности перевозки опасных отходов, перевозочных документов и документов для передачи опасных отходов, с указанием количества перевозимых опасных отходов, цели и места назначения их перевозки. План маршрута и график перевозки опасных отходов формирует перевозчик по согласованию с грузоотправителем (грузополучателем).

Складирование (упорядоченное размещение) отходов

Складирование отходов — деятельность, связанная с упорядоченным размещением отходов в помещениях, сооружениях на отведенных для этого участках территории в целях контролируемого хранения в течение определенного интервала времени.

Список отхода определяет способ его складирования. Опасные отходы требуют размещения на специально отведенных площадках для вредных отходов, с ограничениями по количеству отходов, которые можно разместить.

Неопасные отходы можно размещать, не захоранивая, на муниципальных или других специальных площадках, свалках. В соответствии с Экологическим кодексом РК, законодательными и нормативно-правовыми актами, принятыми в республике, отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения.

Хранение отходов

Складирование отходов производства и потребления организации, в результате деятельности которых они образуются, осуществляется в местах временного хранения (не

более шести месяцев), для их последующей передачи организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации. Места временного хранения отходов представляют собой закрытые/открытые контейнеры с маркировкой, склад и открытые площадки с бетонным покрытием.

Удаление отходов (передача отходов специализированным предприятиям по договору)

Все образующиеся отходы на предприятии временно хранятся не более 6 месяцев и вывозятся специализированными организациями согласно заключенному договору.

Список отхода определяет способ его хранения. Опасные отходы требуют размещения на специально отведенных площадках для вредных отходов, с ограничениями по количеству отходов, которые можно разместить.

Неопасные отходы можно размещать на муниципальных или других специальных площадках, свалках. В соответствии с Экологическим кодексом РК, законодательными и нормативно-правовыми актами, принятыми в республике, отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения.

Недропользователь обязуется соблюдать все требования статьи 320, 331, 339, 345 Экологического Кодекса РК во время ведения работ.

Все образованные отходы передаются в специализированные организации, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. В случае заключения договора с подрядной организацией одним из требований от недропользователя является наличие лицензии по утилизации отходов.

В период эксплуатации месторождения будут соблюдены все требования законодательства РК.

Расчет количества образования отходов

Расчет объемов отходов бурения произведен в соответствии с методикой расчета объема образования эмиссий (в части отходов производства, сточных вод) согласно приказом Министра охраны окружающей среды РК от «3» мая 2012 года № 129-Ө.

Расчет количества образования отходов при бурении скважины проектной глубиной 1000 м

Таблица 4.17- Объем выбуренной породы при строительстве скважины, проектной глубиной 1000м

Интервал	k	π	R, м	R2	L	$V_{скв} = (K1 * \pi * R2 * L), м^3$	L, отб. керна
1	2	3	4	5	6	7	8
0-30	1,2	3,14	0,19700	0,0388	30	4,3870	-
30-400	1,15	3,14	0,14765	0,0218	370	29,1270	-
400-1000	1,1	3,14	0,10780	0,0116	600	24,0830	-
V_{скв} =						57,597	

Расчет объема отходов при строительстве скважины:

Объем отходов бурения

Объем бурового шлама определяется по формуле:

$$V_{ш} = V_n \times 1,2;$$

$$V_{ш} = 57,597 \times 1,2 = 69,1164 \text{ м}^3$$

Масса бурового шлама составит 120,9537 тонн.

где 1,2 - коэффициент, учитывающий разуплотнение выбуренной породы, может изменяться с учетом особенностей геологического разреза и обосновывается расчетами;

Объем отработанного бурового раствора:

$$V_{\text{обр}} = 1,2 \times K_1 \times V_n + 0,5 \times V_{\text{ц}};$$

где K_1 - коэффициент, учитывающий потери бурового раствора, уходящего со шламом на вибросите, пескоотделителе и илоотделителе, равный 1,052;

$V_{\text{ц}}$ - объем циркуляционной системы БУ;

при повторном использовании бурового раствора 1,2 заменяется на 0,25;

$$V_{\text{обр}} = 0,25 \times 1,052 \times 57,597 + 0,5 \times 120 = 132,7105 \text{ м}^3$$

Масса отработанного бурового раствора составит 167,2152 тонн

Металлолом

При металлообработке образуется металлическая стружка. Расчет образования металлической стружки произведен по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», утверждённой Приказом МОС РК № 100-п от 18.04.2008 г.

$$N = M \times \alpha, \text{ т/год},$$

где: M – расход черного металла при металлообработке, т/год; 0,1;

α – коэффициент образования стружки при металлообработке $\alpha = 0,04$.

$$N = 0,1 \times 0,04 = 0,004 \text{ т/период}.$$

Коммунальные отходы

Расчет образования коммунальных отходов рассчитан согласно Приложения 16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100-п от 18.04.2008 г.

Норма образования бытовых отходов определяется с учетом удельных санитарных норм образования бытовых отходов на пром.предприятиях – 0,3 м³/год, плотность отхода – 0,25 т/ м³.

Расчет образования отходов производится по формуле:

$$M = n \times q \times \rho, \text{ т/год},$$

где n – количество рабочих и служащих на объектах;

q – норма накопления твердых бытовых отходов, м³/чел*год;

ρ – плотность, т/м³.

Таблица 4.18- Образование коммунальных отходов при строительстве скважины

Наименование	Кол-во людей	Санитарная норма бытовых отходов на 1 чел, м ³ /год	Время работы, сут.	Плотность ТБО, т/м ³	Количество ТБО, т/пер.
при бурении оценочной скважины проектной глубиной 1000 м	60	0,3	151,92	0,25	1,87299
при бурении резервной скважины проектной глубиной 1000 м	60	0,3	39,5	0,25	0,48699

Пищевые отходы

Норма образования отходов (N) рассчитывается, исходя из среднесуточной нормы накопления на 1 блюдо - 0,0001 м³, числа рабочих дней в году (n), числа блюд на одного человека (m) и числа работающих (z):

$$N = 0.0001 \cdot n \cdot m \cdot z, \text{ м}^3/\text{год}.$$

Таблица 4.19 - Образование пищевых отходов при эксплуатации

№	Участок	Кол-во людей	Норма накопления на 1 блюдо, м ³ /год	Время работы, сут/год	Число блюд на 1 чел	Количество пищевых отходов, т/год
1	при бурении оценочной скважины проектной глубиной 1000 м	60	0,0001	151,92	6	0,014984

2	при бурении резервной скважины проектной глубиной 1000 м	60	0,0001	39,5	6	0,003896
---	--	----	--------	------	---	----------

Количество промасленной ветоши

Количество промасленной ветоши определяется по формуле:

$$N = M_o + M + W,$$

где: N – количество промасленной ветоши, т/год;

M_o – поступающее количество ветоши, 0,1 т/год;

M – норматива содержания в ветоши масел, т/год;

$$M = 0,12 * M_o$$

W – норматива содержания в ветоши влаги, т/год.

$$W = 0,15 * M_o$$

Количество промасленной ветоши в году:

$$N = 0,1 + 0,012 + 0,015 = 0,127 \text{ т/год}$$

Огарки сварочных электродов

Огарки сварочных электродов определяется по формуле:

$$N = M_{ост} * \alpha,$$

где: $M_{ост}$ - расход электродов, 100 кг/год;

α - остаток электрода, 0,015.

$$N = 100 * 0,015 = 1,5 \text{ кг/год} = 0,0015 \text{ т/год.}$$

Отработанные масла

Количество отработанного масла производится по формуле (Согласно Приложение №16 «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» №100-п от 18.04.2008г.):

$$N = (N_b + N_d) * 0,25;$$

$$N_b = Y_b * H_b * p$$

$$N_d = Y_d * H_d * p$$

где:

0,25 – доля потерь масла от общего его количества;

N_b - нормативное количество израсходованного моторного масла при работе транспорта на бензине;

N_d – нормативное количество израсходованного моторного масла при работе транспорта на дизельном топливе;

Y_b – расход бензина за год, м³

Y_d – расход дизельного топлива за год, м³

H_b – норма расхода масла, 0,024 л/л расхода топлива

H_d – норма расхода масла, 0,032 л/л расхода топлива

p – Плотность моторного масла, 0,930 т/м³

Таблица 4.20 - Расчет объемов отработанного моторного масла при строительстве скважины

вид скважина	Расход. Y м ³	Норма расхода моторного масла. л/100 л топлива H	Плотность масла. т/м ³	Нормативное количество израсходованного моторного масла N т/пер.	Отработан- ное масло, т/пер.
при бурении оценочной скважины проектной глубиной 1000 м	685,69	0,032	0,93	20,4062	5,1015
при бурении резервной скважины проектной глубиной 1000 м	159,11	0,032	0,93	4,7350	1,1837

Расчет количества образования отходов при эксплуатации месторождения Металлолом

При металлообработке образуется металлическая стружка. Расчет образования металлической стружки произведен по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», утвержденной Приказом МОС РК № 100-п от 18.04.2008 г.

$$N = M \cdot \alpha, \text{ т/год},$$

где: M – расход черного металла при металлообработке, т/год; 0,1;

α – коэффициент образования стружки при металлообработке $\alpha = 0,04$.

$$N = 0,1 \cdot 0,04 = 0,004 \text{ т/период}.$$

Коммунальные отходы

Расчет образования ТБО рассчитан согласно Приложения 16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100-п от 18.04.2008 г.

Норма образования бытовых отходов определяется с учетом удельных санитарных норм образования бытовых отходов на пром. предприятиях – 0,3м³/год, плотность отхода – 0,25т/м³.

Расчет образования ТБО производится по формуле:

$$M = n \cdot q \cdot \rho \text{ т/год},$$

где n – количество рабочих и служащих на объектах;

q – норма накопления твердых бытовых отходов, м³/чел*год;

ρ – плотность ТБО, т/м³.

Таблица 4.21 - Образование коммунальных отходов при эксплуатации

№	Участок	Кол-во людей	Санитарная норма бытовых отходов на 1 чел, м³/год	Время работы, сут/год	Плотность ТБО, т/м³	Количество ТБО, т/год
1	Вахтовый поселок	60	0,3	365	0,25	4,5
	Итого:					4,5

Пищевые отходы

Норма образования отходов (N) рассчитывается, исходя из среднесуточной нормы накопления на 1 блюдо - 0,0001 м³, числа рабочих дней в году (n), числа блюд на одного человека (m) и числа работающих (z):

$$N = 0.0001 \cdot n \cdot m \cdot z, \text{ м³/год}.$$

Таблица 4.22 - Образование пищевых отходов при эксплуатации

№	Участок	Кол-во людей	Норма накопления на 1 блюдо, м³/год	Время работы, сут/год	Число блюд на 1 чел	Количество пищевых отходов, т/год
1	Вахтовый поселок	60	0,0001	151,92	6	0,036

Количество промасленной ветоши

Количество промасленной ветоши определяется по формуле:

$$N = M_o + M + W,$$

где: N – количество промасленной ветоши, т/год;

M_o – поступающее количество ветоши, 0,1 т/год;

M – норматива содержания в ветоши масел, т/год;

$$M = 0,12 \cdot M_o$$

W – норматива содержания в ветоши влаги, т/год.

$$W = 0,15 * M_o$$

Количество промасленной ветоши в году:

$$N = 0,1 + 0,012 + 0,015 = 0,127 \text{ т/год}$$

Огарки сварочных электродов

Огарки сварочных электродов определяется по формуле:

$$N = M_{ост} * \alpha,$$

где: $M_{ост}$ - расход электродов, 1 т/год;

α - остаток электрода, 0,015.

$$N = 1 * 0,015 = 0,015 \text{ т/год.}$$

Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно 1 варианту разработки

Таблица 4.23 - Лимиты накопления отходов при строительстве оценочных скважин по 1 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв	3 скв
Всего:	-	295,290874	885,872622
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	293,4029	880,2087
<i>отходов потребления</i>	-	1,887974	5,663922
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	120,9537	362,8611
Отработанный буровой раствор	-	167,2152	501,6456
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127	0,381
Отработанные масла	-	5,1015	15,3045
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	1,87299	5,61897
Пищевые отходы	-	0,014984	0,044952
Металлолом	-	0,004	0,012
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,0045

Таблица 4.24 - Лимиты накопления отходов при строительстве резервной скважины по 1 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего:	-	289,975986
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	289,4851
<i>отходов потребления</i>	-	0,490886
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	120,9537
Отработанный буровой раствор	-	167,2152
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Отработанные масла	-	1,1837
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	0,48699
Пищевые отходы	-	0,003896
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015

Таблица 4.25 - Лимиты накопления отходов при эксплуатации месторождения по 1 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
----------------------	--	----------------------------

2026г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2027г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2028г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2029г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2030г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2031г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146

<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы		0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2032г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы		0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2033г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы		0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2034г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы		0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2035г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы		0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015

Количество образующихся за год отходов в период эксплуатации будет одинаковым с 2026 по 2035 годы.

Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно 2 варианту разработки

Таблица 4.26 - Лимиты накопления отходов при строительстве оценочных скважин по 2 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв	3 скв
Всего:	-	295,290874	885,872622
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	293,4029	880,2087
<i>отходов потребления</i>	-	1,887974	5,663922
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	120,9537	362,8611
Отработанный буровой раствор	-	167,2152	501,6456
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127	0,381
Отработанные масла	-	5,1015	15,3045
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	1,87299	5,61897
Пищевые отходы	-	0,014984	0,044952
Металлолом	-	0,004	0,012
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,0045

Таблица 4.27 - Лимиты накопления отходов при строительстве резервной скважины по 2 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего:	-	289,975986
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	289,4851
<i>отходов потребления</i>	-	0,490886
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	120,9537
Отработанный буровой раствор	-	167,2152
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Отработанные масла	-	1,1837
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	0,48699
Пищевые отходы	-	0,003896
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015

Таблица 4.28 - Лимиты накопления отходов при эксплуатации месторождения по 2 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
2026г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2027г		

Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2028г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2029г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2030г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2031г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2032г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536

Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2033г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2034г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2035г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015

Количество образующихся за год отходов в период эксплуатации будет одинаковым с 2026 по 2035 годы.

Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

4.7 Воздействие отходов производства и потребления на окружающую среду

Основными принципами компании проведения работ в области обращения с отходами являются:

- охрана здоровья человека, поддержание или восстановление благоприятного состояния окружающей природной среды и сохранение биологического разнообразия;
- комплексная переработка или утилизация отходов в целях уменьшения количества отходов на территории участка.

Скопление и неправильное хранение отходов на территории участка может оказать влияние на все компоненты экосистемы:

- Атмосферный воздух;
- Подземные и поверхностные воды;
- Почвенно-растительный покров;
- Животный мир.

Анализ данных показал, что влияние отходов производства и потребления будет минимальным при условии строгого выполнения проектных решений и соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм. Уровень воздействия при образовании отходов производства и потребления будет минимальным, временным.

Охрана труда и техника безопасности при проведении работ. Все полевые работы будут производиться в соответствии с действующими Правилами и инструкциями при проведении геологоразведочных работ. Перед началом полевых работ будут проводиться инструктажи на знание техники безопасности и приниматься экзамены. Все бригады партии будут обеспечены медицинскими аптечками.

Согласно проектным данным все работники в соответствии с «Санитарными правилами и нормами по гигиене труда в промышленности» будут обеспечены специальной одеждой, обувью и средствами индивидуальной защиты (СИЗ).

Перед началом полевых работ будет произведен технический осмотр состояния и оборудования транспортных средств.

До начала работ предусматривается полный месячный тест, чтобы убедиться, что все технологическое оборудование функционирует в пределах технических описаний изготовителя, а также находится в пределах допуска Технических Стандартов. Будет обеспечена двусторонняя связь с офисом, полевыми базами и бригадами. Проектом предусматривается обучение рабочих бригад мероприятиям по предупреждению возникновения и ликвидации открытых фонтанов (по сигналу «Выброс»).

Буровая установка и полевой лагерь будут обеспечены противопожарным инвентарем и первичными средствами пожаротушения. В каждой смене будет ответственный за противопожарную безопасность. Для предупреждения аварийных ситуаций отряды и бригады будут иметь долговременные и краткосрочные прогнозы погоды. Для оперативного принятия мер при непредсказуемых ситуациях согласован и предусмотрен план по безопасному ведению работ.

Меры по охране окружающей среды.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды:

- соблюдение всех правил проведения работ;
- проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории;
- контроль уровня шума на участках работ;
- своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей и не допущение загрязнения почв;
- использование специальных емкостей для сбора отработанных масел;
- после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов, остатков ГСМ;
- утилизация отходов (отработанных масел и топлива);
- приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе;
- хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях;
- обратное водоснабжение (повторное использование БСВ);
- рекультивация земель, выданных во временное пользование.

Мероприятия по предотвращению загрязнения окружающей среды промышленными отходами

При проведении работ следует проводить следующие природоохранные мероприятия:

- жидкие химреагенты хранятся в цистернах на промплощадке ГСМ;
- буровая установка монтируется с учетом розы ветров, рельефа местности, для обеспечения течения жидкостей самотеком в технологические емкости;
- отработанные масла собираются в металлические емкости и вывозятся на промышленную базу для дальнейшей регенерации;

4.8 Рекультивация земель

Согласно Земельному Кодексу Республики Казахстан ст. 140 «Охрана земель», собственники земельных участков и землепользователь обязаны проводить мероприятия, направленные на:

- рекультивацию нарушенных земель, восстановлению их плодородия и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот;
- снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земли.

В период строительства скважин произойдут нарушения земель, производимые строительными машинами, механизмами при проведении строительно-монтажных работ. После окончания бурения, испытания скважин и демонтажа оборудования исполнитель должен вести работы по восстановлению земельного участка в соответствии с проектными решениями. Рекультивация земель включает в себя два этапа: технический и биологический.

При проведении технического этапа рекультивации земель должны быть выполнены следующие работы:

- демонтировать буровую установку и вывезти для последующего использования (отходов бетона и металлолома не образуется, так как нет сборного фундамента, а имеется опорный фундамент с железным каркасом, который демонтируется с буровой установкой и также вывозится для последующего использования);
- провести планировку территории и взрыхлить поверхность грунтов в местах, где они сильно уплотнены;
- нанести плодородный слой почвы на поверхность участка, где он был снят (с планировкой территории);
- очистить участок от металлолома и др. материалов.

Провести рекультивацию земель на площадях, которые были заняты временными дорогами, или передать их постоянному землепользователю на согласованных с ним условиях.

В случае необходимости по завершении деятельности будут проведены рекультивационные работы с целью восстановления земель до состояния, пригодного для дальнейшего использования по назначению.

В целях восстановления природного состояния и минимизации экологического ущерба, вызванного производственными работами, будет проведено озеленение территории.

Рекультивационные работы при реализации данного проекта будут рассмотрены другим техническим проектом.

5. КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Комплексная (интегральная) оценка воздействия на окружающую среду при разработке месторождения Уз выполнена на основе покомпонентной оценки воздействия основных производственных операций, планируемых на участке в процессе реализации проекта.

Для компонентов природной среды методология определяет значимость каждого критерия, основанного на градации масштабов воздействия от 1 до 4 баллов. Каждый критерий разработан на основе практического опыта специалистов, полученного при выполнении аналогичных проектов и знания окружающей среды.

Значимость воздействия определяется исходя из величины интегральной оценки. В данной методике приняты три категории значимости воздействия (см. таблицу 5.1.).

Категории (градации) значимости являются едиными для всех компонентов природной среды и для различных воздействий. Такой подход обеспечивает сопоставимость оценок воздействия и прозрачность процесса оценки воздействия на ОС.

Таблица 5.1 - Градации значимости воздействий

Категории воздействия, балл			Интегральная оценка, балл	Категории значимости	
Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		Баллы	Значимость
<u>Локальный</u> 1	<u>Кратковременный</u> 1	<u>Незначительная</u> 1	1	1-8	Низкая
<u>Ограниченный</u> 2	<u>Средней продолжительности</u> 2	<u>Слабая</u> 2	8		
<u>Местный</u> 3	<u>Продолжительный</u> 3	<u>Умеренная</u> 3	27	9-27	Средняя
<u>Региональный</u> 4	<u>Многолетний</u> 4	<u>Сильная</u> 4	64	28-64	Высокая

В таблице 5.2 представлены количественные характеристики критериев оценки, которые были приняты при разработке данного «Отчета о возможных воздействиях» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Уз».

Таблица 5.2 - Шкала масштабов воздействия и градация экологических последствий при проведении оценки воздействия на ОС

Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)	Показатели воздействия и ранжирование потенциальных нарушений
Пространственный масштаб воздействия	
<i>Локальный (1)</i>	площадь воздействия до 1 км ² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении 10-100 м от линейного объекта
<i>Ограниченный (2)</i>	площадь воздействия до 10 км ² для площадных объектов или на удалении 100-1000 м от линейного объекта
<i>Местный (3)</i>	площадь воздействия в пределах 10-100 км ² для площадных объектов или 1-10 км от линейного объекта
<i>Региональный (4)</i>	площадь воздействия более 100 км ² для площадных объектов или более 10 км от линейного объекта
Временной масштаб воздействия	
<i>Кратковременный (1)</i>	до 6-и месяцев
<i>Средней продолжительности (2)</i>	от 6-и месяцев до 1-го года
<i>Продолжительный (3)</i>	от 1-го года до 3-х лет
<i>Многолетний (4)</i>	продолжительность воздействия более 3-х лет
Интенсивность воздействия (обратимость изменения)	
<i>Незначительная (1)</i>	Изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости;
<i>Слабая (2)</i>	Изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью самовосстанавливается;

Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)	Показатели воздействия и ранжирование потенциальных нарушений
<i>Умеренная (3)</i>	Изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению;
<i>Сильная (4)</i>	Изменения в природной среде приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистемы. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению (это утверждение не относится к атмосферному воздуху).
Интегральная оценка воздействия (суммарная значимость воздействия)	
<i>Низкая (1-8)</i>	Последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность
<i>Средняя (9-27)</i>	Интенсивность воздействия имеет широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел
<i>Высокая (28-64)</i>	Превышены допустимые пределы интенсивности нагрузки на компонент природной среды или, когда отмечаются воздействия большого масштаба, особенно в отношении ценных / чувствительных ресурсов.

Результаты комплексной оценки воздействия планируемых работ на окружающую среду в штатном режиме представляются в табличной форме в порядке их планирования. Для каждого этапа проектных работ определяются основные технологические процессы. Для каждого процесса определяются источники и факторы воздействия. С учетом природоохранных мер по уменьшению воздействия определяются ожидаемые последствия на ту или иную природную среду и этим воздействиям дается интегральная оценка. В результате получается матрица, в которой в горизонтальных графах дается перечень источников и видов воздействия для данного компонента среды, а в вертикальных – категории воздействия с баллами. На пересечении этих граф выставляется показатель интегральной оценки (т.е. высокий, средний, низкий). Такая матрица дает наглядное представление о прогнозируемых воздействиях на компоненты окружающей среды. По результатам выявленных уровней значимости воздействия эксперт может дать интегральную оценку воздействия на конкретный компонент природной среды.

5.1 Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха

В настоящем разделе приводятся характер и ожидаемые масштабы воздействия на атмосферный воздух с учетом их вероятности, продолжительности и частоты, предполагаемые объемы и качественная характеристика выбрасываемых загрязняющих веществ в результате осуществления намечаемой деятельности.

Источниками воздействия на атмосферный воздух, является технологическое оборудование, установки, системы и сооружения основного и вспомогательных производств, необходимые для выполнения планируемых работ. На основе запланированных работ в была проведена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при работах. К предположительным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу можно отнести нижеперечисленные источники:

Организованными источниками выбросов являются:

- буровая установка;
- цементирувочный агрегат;
- печь ПТ-16/150М;
- резервуары;
- дизельная электростанция;
- пункт налива нефти;
- факельная установка;

Неорганизованными источниками выбросов являются:

- сварочный пост;
- емкость для топлива;
- насос для перекачки нефти;
- добывающие скважины.
- сварочный трансформатор;
- ГЗУ;
- дренажная емкости;
- газосепаратор (ГС);
- нефтегазосепаратор;
- конденсатосборник;
- узел замера нефти;
- блок гребенки–узел учета;
- отстойник ОГ.

По высоте источники делятся на наземные (2м.), низкие (2-10 м), источники средней высоты (10-50м) и высокие источники (50м и более), по температуре на холодные (10-50) и горячие (200-800).

В системе нормирования вредных выбросов в атмосферу рассматриваются вещества, образующиеся в результате производственной деятельности.

Обоснование данных о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу от источников выделения, выполнено с учетом действующих методик и паспортов действующего оборудования, расходов сырья и материалов. Предварительный расчет выбросов вредных веществ приведен в 4 разделе.

Таблица 5.3 - Анализ последствий возможного загрязнения атмосферного воздуха

Источники и виды воздействия	Пространственный масштаб	Временный масштаб	Интенсивность воздействия	Значимость воздействия
1	2	3	4	5
при бурении скважин				
Выбросы ЗВ в атмосферу от буровой установки	Локальное 1	Кратковременное 1	Слабое 2	Низкая значимость 2
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от автотранспорта. Пыление дорог при движении автотранспорта	Ограниченное 2	Кратковременное 1	Слабое 2	Низкая значимость 4
Выбросы ЗВ в атмосферу от факельной установки	Локальный 1	Кратковременный 1	Слабое 2	Низкая значимость 2
при эксплуатации				
Выбросы ЗВ в атмосферу от оборудования	Ограниченный 2	Многолетний 4	Слабое 2	Средняя значимость 16

Основные мероприятия по предупреждению загрязнения атмосферного воздуха:

Для снижения воздействия планируемых работ на атмосферный воздух предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий. К ним относятся:

- контроль за точным соблюдением технологии производств работ;
- разработка надежной и дублируемой системы управления технологическим процессом;
- использование системы безопасности и мониторинга;
- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;

- использование системы контроля загазованности;
- выполнение производственного экологического контроля, включающего мониторинг на стационарных постах и маршрутных постах на границе СЗЗ.

Перечисленные технические решения по предотвращению выбросов вредных веществ в атмосферу сводят до минимума возможность выбросов вредных веществ в атмосферу.

Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха и уменьшить негативную нагрузку на атмосферный воздух при эксплуатации оборудования.

Вывод: в целом воздействие при бурении скважин на состояние атмосферного воздуха может быть оценено, как низкое. При эксплуатации месторождения воздействие будет средней значимости.

5.2. Оценка воздействия на подземные и поверхностные воды

Источниками загрязнения подземных вод при разработке нефтяных месторождений могут быть: пластовые воды, извлекаемые из скважин вместе с нефтью; отработанные технические и бытовые воды, химические реагенты. Крупные очаги загрязнения могут возникнуть при аварийных ситуациях, ведущих к большим разливам нефти и пластовых вод на поверхность, при плохой изоляции нефтесодержащих пластов, при устройстве неэкранированных емкостей для отстоя и хранения нефти и пластовых вод и т.д.

Загрязняющие вещества могут поступать с инфильтрующимися атмосферными осадками на участках скопления промышленных и бытовых отходов, замазученных территорий, участков хранения нефти и пластовых вод.

При освоении скважин основными факторами загрязнения подземных вод являются:

- межпластовые перетоки по затрубному пространству и нарушенным обсадным колоннам;
- узлы, блоки и системы скважин (фонтанная арматура, продувочные отводы, выкидные линии);
- собственно продукты, получаемые при испытании (нефть, газ, конденсат) и пластовые воды;
- дополнительное загрязнение пластов при ГРП;
- продукты аварийных выбросов скважин (пластовые флюиды, тампонажные смеси).

Наиболее значительными может являться загрязнение подземных вод при межпластовых перетоках по затрубным пространствам.

В настоящее время общепринята точка зрения о том, что основной причиной возникновения перетоков по затрубным пространствам является снижение первоначального давления столба тампонажного раствора в результате таких процессов, как седиментация, контракция, усадка, водоотдача цементного раствора в пористые пласты с образованием непроницаемых перемычек, зависание структуры тампонажного раствора на стенках скважины и колонны.

Для предотвращения перетоков по затрубным пространствам необходимо применять седиментационно-устойчивые тампонажные растворы, тампонажные растворы с высокой изолирующей способностью. Техническим проектом строительства и бурения эксплуатационных скважин предусмотрено применение тампонажных растворов, адаптированных к условиям района проведения работ.

Подземные воды не используются, вследствие чего вероятность истощения таких вод отсутствует. Кроме того, конструкция скважин обеспечивает изоляцию пластов подземных вод с помощью кондукторов.

Таблица 5.4-Интегральная (комплексная) оценка воздействия на подземные воды

Источники и виды воздействия	Пространственный масштаб	Временный масштаб	Интенсивность воздействия	Значимость воздействия
1	2	3	4	5

при бурении скважин				
Загрязнение подземных вод сточными водами, возможными разливами ГСМ	Ограниченное 2	Кратковременное 1	Умеренное 3	Низкая значимость 6
при эксплуатации				
Загрязнение подземных вод сточными водами, возможными разливами ГСМ	Ограниченное 2	Кратковременное 1	Умеренное 3	Низкая значимость 6

Мероприятия по охране подземных вод от истощения и загрязнения

Под охраной подземных вод понимается система мер, направленная на предотвращение и устранение последствий загрязнения, засорения и истощения вод, а также на сохранение и улучшение их качественного и количественного состояния.

В целях предупреждения загрязнения и истощения подземных вод при эксплуатации месторождения Уаз предусматриваются следующие мероприятия:

К мероприятиям по предупреждению истощения подземных вод относят:

- строгое соблюдение установленных лимитов на воду;
- отказ от размещения водоемких производств в районах с недостаточной обеспеченностью водой;
- проведение гидрогеологического контроля за предотвращением истощения эксплуатационных запасов подземных вод.

К мероприятиям по предотвращению загрязнения подземных вод относят:

- осуществление мер по предотвращению и ликвидации утечек сточных вод и загрязняющих веществ с поверхности земли в горизонты подземных вод;
- организация регулярных режимных наблюдений за уровнями и качеством подземных вод;
- устройство защитной гидроизоляции сооружений, являющихся потенциальными источниками загрязнения подземных вод;
- организацию зон санитарной охраны на территории, являющейся источником питания подземных вод;
- организацию регулярных режимных наблюдений за условиями залегания, уровнем и качеством подземных вод на участках существующего и потенциального загрязнения, связанного со строительством проектируемого объекта;
- необходимым условием применения химических реагентов при разработке месторождения является изучение геологического строения залежи и гидрогеологических условий. При выборе химического реагента для воздействия на пласт необходимо учитывать их класс опасности, растворимость в воде, летучесть;
- необходимо предотвращать возможные утечки и разлив химических реагентов, возникающие при подготовке скважин и оборудования к проведению основной технологической операции, при исследовании скважин; предотвращать использование неисправной или непроверенной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов, агрегатов, нарушение ведения основного процесса, негерметичности эксплуатационных колонн;
- если в процессе разработки месторождения появились признаки подземных утечек или межпластовых перетоков нефти, газа и воды, которые могут привести не только к безвозвратным потерям нефти и газа, но и загрязнению водоносных горизонтов, организация обязана установить и ликвидировать причину неуправляемого движения пластовых флюидов;

- четкая организация учета, сбора и вывоза всех отходов производства и потребления;
- обязательно ежеквартально должен осуществляться производственный экологический контроль через сеть инженерных (наблюдательных) скважин за состоянием подземных вод (по периметру месторождения).

Мероприятия по охране поверхностных вод от истощения и загрязнения:

- рациональное использование водных ресурсов;
- предотвращение и устранение загрязнения поверхностных вод;
- соблюдение установленного режима использования водоохраных зон;
- предотвращение попадания продуктов производства и сопутствующих ему загрязняющих веществ на территорию производственной площадки промышленного объекта и непосредственно в водные объекты;
- разработка плана мероприятий на случай возможного экстремального загрязнения водного объекта.
- качество и содержание в поверхностных водах различных компонентов должно соответствовать требованиям, указанным в «Правилах охраны поверхностных вод РК»: на поверхности воды не должно быть плавающих примесей, пятен масел, нефтепродуктов; запахи и привкусы не должны присутствовать в воде, кислотность воды должна находиться в пределах 6,5-8,5; в воде не должны содержаться ядовитые вещества в концентрациях, оказывающих вредное действие на людей и животных; количество растворенного в воде кислорода должно быть не менее 4 мг/л; БПК_{полн} при 20⁰С не должна превышать 3 мг/л; минеральный осадок не должен быть более 1000 мг/л, в том числе хлоридов 350 и сульфатов 500 мг/л и т.д.;
- обязательное проведение мониторинговых исследований речной (поверхностной) воды (минимум 1 раз в год).

Выводы: Учитывая проектные решения с соблюдением требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, негативное воздействие на подземные воды от намечаемой хозяйственной деятельности в рамках проекта не прогнозируется.

Воздействие на подземные воды при строительстве скважин оценивается как низкое. При эксплуатации месторождения воздействие оценено как воздействие низкой значимости

5.3. Оценка воздействия на геологическую среду

Обычно под геологической средой понимаются верхние горизонты литосферы, включающие комплекс геологических образований различного генезиса и широкого временного интервала.

Геологическая среда является прямой целью реализации проекта и будет подвергнута разноплановым воздействиям как при обустройстве скважин, так и на стадии эксплуатации.

Основными факторами воздействия на геологическую среду в процессе бурения являются следующие виды работ:

- строительство скважин;
- движение транспорта;

Возможные негативные воздействия на геологическую среду следующие:

Таблица 5.5-Интегральная (комплексная) оценка воздействия на геологическую среду

Источники и виды воздействия	Тип воздействия	Пространственный масштаб	Временный масштаб	Интенсивность воздействия	Значимость воздействия
1	2	3	4	5	6
при строительстве скважин					
При бурении	Разрушения массива горных пород, поступления в подземные	Локальный 1	Кратковременное 1	Умеренное 3	Низкая значимость 3

	горизонты буровых растворов				
Движения спецтехники по площади	Нарушения верхней части геологической среды	Ограниченное 2	Кратковременное 1	Слабое 2	Низкая значимость 4
при эксплуатации					
Возможные разливы ГСМ	поступления в подземные горизонты углеводородов	Ограниченное 2	Кратковременное 1	Умеренное 3	Низкая значимость 6

При испытании предусматривается проведение в скважине обязательного комплекса гидродинамических и промыслово-геофизических исследований. В комплекс обязательно включают исследования по выявлению негерметичности обсадной колонны.

Заколонные проявления после цементирования обсадных колонн являются одним из распространенных осложнений процесса бурения и испытания скважин. Затрубные проявления (перетоки) в скважинах возникают и развиваются в различные промежутки времени после окончания цементирования обсадных колонн и носят непостоянный характер.

Возникновение межпластовых перетоков связывают с наличием давления между пластами, основной причиной которого является снижение первоначального давления столба тампонажного раствора. Снижение давления тампонажного раствора происходит в результате таких процессов, как седиментация, контракция, усадка, водоотдача цементного раствора в пористые пласты с образованием непроницаемых перемычек, зависание структуры тампонажного раствора на стенках скважины и колонны.

Местом заколонных проявлений могут быть: по мнению одних исследователей - тампонажный раствор (камень), по мнению других – остатки невытесненного бурового раствора, его фильтрационная корка, третьих – зоны контакта цементного камня с породой и колонной.

Наибольший ущерб наносят аварийные выбросы и фонтанирование подземных флюидов, в особенности нефти.

В техническом проекте разработаны мероприятия по охране недр, включая мероприятия по ликвидации последствий, связанных с возникновением нефтегазопоявлений, поглощением бурового и цементного растворов. Описание возможных аварийных ситуаций на буровых в процессе проведения бурения и рекомендации по способам их предупреждения и ликвидации приведены также в техническом проекте.

Основное воздействие на состояние геологической среды в период строительства будет проявляться в локальном нарушении сплошности недр и кратковременном изменении геотермального режима грунтов. Учитывая узколокальный характер воздействия и кратковременность данного воздействия, его можно считать допустимым.

Природоохранные мероприятия:

- комплекс мер по предотвращению выбросов, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Для этого нефтяные, газовые и водоносные интервалы изолируются друг от друга, обеспечивается герметичность колонн, крепление ствола скважин кондуктором, промежуточными эксплуатационными колоннами с высоким качеством их цементажа;
- обеспечение максимальной герметичности подземного и наземного оборудования;
- выполнение запроектированных противокоррозионных мероприятий;
- введение замкнутой системы водоснабжения, с максимальным использованием для заводнения промысловых сточных вод;
- работу скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин;

- обеспечение надежной, безаварийной работы систем сбора, подготовки, транспорта и хранения нефти;

Согласно ст.276 Экологического Кодекса РК необходимо учесть экологические требования при проектировании и строительстве нефтегазопроводов:

- проектирование автоматических запорных задвижек на нефтегазопроводах необходимо производить с учетом оценки рисков, связанных с возможным нарушением целостности нефтегазопроводов.

- при строительстве нефтегазопроводов должны применяться технические средства и оборудование, обеспечивающие минимальный объем нарушений морского дна, и использоваться технологии и методы, локализирующие распространение взвешенных веществ в толще воды.

- вдоль нефтегазопроводов должны устанавливаться охранные зоны в виде участков водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от оси крайних ниток трубопровода на пятьсот метров с каждой стороны.

Выводы: при выполнении всех природоохранных мероприятий воздействие на геологическую среду при строительстве новых скважин оценивается как низкое. При эксплуатации месторождения воздействие на геологическую среду также оценивается как низкое.

5.4. Оценка воздействия на почвенный покров

В данном проекте приводится характеристика антропогенных факторов (физических и химических) воздействия на почвенный покров и почвы, связанных с реализацией данного проекта.

Антропогенные факторы воздействия выделяются в две большие группы:

- физические;
- химические.

Воздействие физических факторов в большей степени характеризуется механическим воздействием на почвенный покров:

- при движении автотранспорта;
- при бурении и обустройстве скважин, монтаж и демонтаж технологического оборудования.

К химическим факторам воздействия при производстве вышеназванных работ – привнос загрязняющих веществ в почвенные экосистемы при возможных разливах нефти, пластовых вод, с буровыми сточными водами, буровыми шламами, хозяйственными стоками, бытовыми и производственными отходами, при случайных разливах ГСМ.

Наибольшая степень деградации почвенного покрова территории нефтепромыслов, вызвана развитием густой сети полевых дорог для транспортировки технологического оборудования, ГСМ, доставки рабочего персонала.

Интенсивное неупорядоченное движение автотранспорта может привести к разрушению поверхностной солевой корочки и активизации процесса ветрового и солевого переноса. Интенсивное развитие процессов дефляции обуславливается также высокой ветровой активностью, характерной для этой территории. Дорожно-транспортное нарушение почв связано, прежде всего, с их переуплотнением внутри месторождений.

Основными потенциальными факторами химического загрязнения почвенного покрова на территории работ являются:

- загрязнение в результате газопылевых осадений из атмосферы;
- загрязнение токсичными компонентами буровых растворов;
- загрязнение нефтью и нефтепродуктами в случаях аварийного разлива ГСМ

По масштабам воздействия все виды химического загрязнения почв относятся к точечным.

Разбуривание, нефтяных скважин является экологически опасным видом работ, который сопровождается различного рода техногенными нарушениями компонентов окружающей среды. Воздействие обусловлено буровыми и техногенными отходами. При этом происходит загрязнение почвы, грунтов, горизонтов подземных вод веществами и химическими реагентами, используемыми при проходке скважин; происходит загрязнение недр в результате внутрипластовых перетоков.

Основными задачами охраны окружающей среды, заложенных в проекте являются максимально возможное сохранение почвенного покрова, возможность соблюдения установленных нормативов земельного отвода, проведение рекультивации почвенно-растительного покрова.

Таблица 5.6 - Интегральная (комплексная) оценка воздействия на почвенных покров

Источники и виды воздействия	Пространственный масштаб	Временный масштаб	Интенсивность воздействия	Значимость воздействия
1	2	3	4	5
при строительстве скважин				
Изъятие земель	Ограниченное воздействие 2	Кратковременное 1	Умеренное 3	низкой значимости 6
Воздействие на качество изымаемых земель	Ограниченное воздействие 2	Кратковременное 1	Умеренное 3	низкой значимости 6
Механические нарушения почвенного покрова при бурении скважин	Ограниченное воздействие 2	Кратковременное 1	Умеренное 3	низкой значимости 6
Загрязнение промышленными отходами	Локальное 1	Кратковременное 1	Незначительное 1	низкой значимости 1
при эксплуатации				
Загрязнение промышленными отходами	Локальное 1	Продолжительное 3	Незначительное 1	низкой значимости 3
Возможные разливы ГСМ	ограниченное воздействие 2	Кратковременное 1	Умеренное 3	низкой значимости 6

Природоохранные мероприятия

Для эффективной охраны почв от загрязнения и нарушения необходимо разработать план-график конкретных мероприятий, который наряду с имеющимися проектными решениями, направленными на охрану почв, должен включать следующие мероприятия:

- своевременный контроль состояния существующих временных (полевых) дорог для транспортировки временных сооружений, оборудования, материалов, людей;
- организация передвижения техники исключительно по санкционированным маршрутам с сокращением до минимума движения по бездорожью;
- использование автотранспорта с низким давлением шин;
- принятие мер по ограничению распространения загрязнений в случаях разлива нефти, нефтепродуктов, сточных вод и различных химических веществ;
- принятие мер по оперативной очистке территории, загрязненной нефтью, нефтепродуктами и другими загрязнителями;
- неукоснительное выполнение мер по охране земель от загрязнения, разрушения и истощения;
- разработать и осуществить мероприятия по ликвидации очагов нефтезагрязнения и по рекультивации замазученных участков, в случае возникновения.

Вывод: воздействие планируемых работ на состояние растительно-почвенного покрова оценивается как низкое.

5.5. Оценка воздействия на растительность

На состояние растительности территории оказывают воздействие как природные так и антропогенные факторы, кумулятивный эффект которых выражается в развитии и направлении процессов динамики как растительности, так и экосистем в целом.

Динамические процессы условно можно объединить в 3 группы:

- природные (климатические, эдафические, литологические, и др.);
- антропогенно-природные или антропогенно-стимулированные (опустынивание, засоление);
- антропогенные (выпас, строительство и др.).

Природные процессы неразрывно связаны с ландшафтно-региональными физико-географическими условиями. Если их рассматривать отдельно, они наиболее стабильны, имеют четкие закономерности развития и не приводят к деградации растительности (исключая стихийные бедствия и катастрофы). Природная динамика растительности имеет характер циклических флуктуации или сукцессии, так как за длительный исторический период эволюционного развития растения адаптировались к конкретным условиям среды обитания.

В разных типах экосистем природные смены (флуктуации, сукцессии) растительности протекают по-разному и имеют свои закономерности. Растительность массива обследования развивается в очень суровых природных условиях: засушливость климата, большие амплитуды колебания температур, резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением засоленных почвообразующих и подстилающих пород, вызывающих преобладание восходящих минеральных растворов в почве.

В современной динамике экосистем и растительности антропогенно-природные процессы преобладают, так как вследствие интенсивной хозяйственной деятельности в регионе чисто природные процессы вычленить невозможно. Они лишь являются фоном, на которые накладываются антропогенные факторы, приводящие к деградации экосистем.

Антропогенные процессы непосредственно связаны с хозяйственной деятельности человека на данной территории. Они вызваны влиянием разнообразных антропогенных факторов, вызывающих механическое (выпас, уничтожение) и химическое загрязнение окружающей природной среды, повреждение растительности и других компонентов экосистем (почвы, животного мира и др.). Антропогенные смены протекают более быстрыми темпами и ускоряют природные и антропогенно-природные процессы. Взаимодействие антропогенно-стимулированных, антропогенных и природных процессов стимулируют развитие процесса опустынивания данной территории. По степени воздействия на экосистемы территории, выделяются следующие антропогенные факторы:

1. Транспортный (дорожная сеть) – линейно-локальный необратимый вид воздействия, характеризующийся полным уничтожением растительного покрова по трассам дорог запыленным и химическим загрязнением растений вдоль трасс. Наиболее сильно выражен вблизи объектов месторождения и населенных пунктов из-за сгущения дорог.

2. Промышленный (разведка и добыча нефти) – локальный вид воздействия с сильной степенью нарушенности экосистем в радиусе 100-1000м (запыление растительного покрова, очаги химического загрязнения в результате разливов нефтепродуктов и других химреагентов, тотальное уничтожения травостоя).

Территориальные экологические последствия влияния этих факторов не равноценны. Кроме этого повсеместно экосистемы испытывают влияние многих факторов одновременно, но интегральный, кумулятивный эффект этих воздействий неодинаков и зависит от исходного состояния и потенциальной устойчивости растительности конкретных участков.

Помимо санкционированного участка отчуждения по территории будет наезжена сеть несанкционированных дорог. Это приведет к дополнительным площадям с деградированной растительностью. Чем шире будет сеть наезженных дорог, тем больше вероятности расширения очагов опустынивания.

Территории, в настоящее время, представленные естественной зональной растительностью могут подвергнуться сильным антропогенным воздействиям. Учитывая опыт бурения добывающих скважин, можно сказать, что непосредственно вокруг скважин растительный покров будет полностью уничтожен в радиусе 100-200м. Это механическое воздействие связано со снятием слоя почвы для выравнивания поверхностей, крепления конструкций и прокладки труб, установки жилых и технических сооружений и т.д. В связи с этим, вокруг промышленных площадок будет полностью нарушен морфологический профиль почв. Такие участки длительное время не зарастают. При прекращении непосредственного воздействия (до 3-х месяцев) на второй-третий год начнется постепенное зарастание. Пионерные группировки этих видов неустойчивы в пространстве и во времени, поэтому уязвимы к любым видам антропогенного воздействия.

Резюмируя вышеизложенное, следует сказать, что проведение планируемых работ отразится на почвенно-растительном покрове в виде следующих изменений:

1. Полное (реже частичное) уничтожение растительности будет при:
 - трассировке временных грунтовых дорог в условиях отсутствия специально оборудованных;
 - транспортировке бурового оборудования и технологического оборудования;
 - транспортировке реагентов буровых растворов, ГСМ, шламов и других материалов;
 - обустройстве площадки (строительство терминала, бетонирование устьев скважин, строительство вахтового поселка, внутрипромысловых трубопроводных систем).
2. Частичное повреждение растений (реже уничтожение) будет при:
 - загрязнении почвенно-растительного покрова выхлопными газами, ГСМ, отработанными буровыми растворами, буровыми шламами, нефтью;
 - запылении придорожной растительности;
 - бурении скважин.

Таблица 5.7- Анализ последствий возможного загрязнения на растительность

Источники и виды воздействия	Пространственный масштаб	Временный масштаб	Интенсивность воздействия	Значимость воздействия
1	2	3	4	5
при строительстве скважин				
Снятие растительного покрова	Ограниченное воздействие 2	Кратковременное 1	Слабое 2	низкой значимости 4
Химическое загрязнение, Возможные разливы ГСМ	ограниченное воздействие 2	Кратковременное 1	Умеренное 3	низкой значимости 6
при эксплуатации				
Химическое загрязнение, Возможные разливы ГСМ	ограниченное воздействие 2	Кратковременное 1	Умеренное 3	низкой значимости 6

Природоохранные мероприятия

Для предотвращения нежелательных последствий при проведении планируемых работ и сокращения площадей уничтоженной и трансформированной растительностью необходимо выполнение комплекса мероприятий по охране растительности:

- свести к минимуму количество вновь прокладываемых грунтовых дорог;
- не допускать расширения дорожного полотна;
- осуществить профилактические мероприятия, способствующие прекращению роста площадей, подвергаемых воздействию при производстве работ;

- во избежание возгорания кустарников и травы необходимо соблюдать правила по технике безопасности;
- запретить ломку кустарниковой флоры для хозяйственных нужд;
- провести мониторинг орнитофауны.

Вывод: Воздействие планируемых работ на состояние растительности оценивается как низкое.

5.6 Оценка воздействия на животный мир

В период проведения работ по реализации рассматриваемого проекта влияние на представителей животного мира может сказываться при воздействии следующих факторов:

- прямых (изъятие или вытеснение части популяций, уничтожение части мест обитания и т.д.)
- косвенных (сокращение площади мест обитания, качественное изменение среды обитания).

Хозяйственная деятельность на участке работ приведет к усилению фактора беспокойства. Плотность населения пресмыкающихся групп животных при обустройстве участка в радиусе 1 км может снизиться в 2-3 раза. На миграцию птиц производимые работы существенного влияния не окажут.

Таблица 5.8 - Интегральная (комплексная) оценка воздействия на животный мир

Источники и виды воздействия	Пространственный масштаб	Временный масштаб	Интенсивность воздействия	Значимость воздействия
1	2	3	4	5
при строительстве скважин				
Изъятие среды обитания, нарушение среды обитания	Локальное 1	кратковременное 1	Слабое 2	низкая значимость 2
Факторы беспокойства, шум, свет, движение автотранспорта	Локальное 1	кратковременное 1	Слабое 2	низкая значимость 2
при эксплуатации				
Факторы беспокойства, шум, свет, движение автотранспорта	Локальное 1	Многолетнее 4	Слабое 2	низкая значимость 8

Природоохранные мероприятия

Основные мероприятия по минимизации отрицательного антропогенного воздействия на животный мир должны включать:

- инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся, разорение птичьих гнезд и т.д.;
- строгое соблюдение технологии;
- запрещение кормления и приманки диких животных;
- запрещение браконьерства и любых видов охоты;
- использование техники, освещения, источников шума должно быть ограничено минимумом, соблюдать норму шумового воздействия;
- проводить работы по восстановлению деградированных земель;
- ограничить подъездные пути и не допускать движение транспорта по бездорожью;
- разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных
- регулярное проведение мониторинга животного мира.

Для снижения негативного воздействия на животных и на их местообитание при проведении работ по строительству скважин, складировании производственно-бытовых отходов и в период бурения скважин необходимо учитывать наличие на территории самих животных, их гнёзд, нор и избегать их уничтожения или разрушения. Учитывая, что на

территории планируемых работ часть млекопитающих, пресмыкающихся и некоторых видов птиц, ведут ночной образ жизни, необходимо до минимума сократить передвижение автотранспорта в ночное время. При планировании транспортных маршрутов и передвижениях по территории следует использовать ранее проложенные дороги и избегать внедорожных передвижений автотранспорта. Важно обеспечить контроль за случайной (не планируемой) деятельностью нового населения (нелегальная охота и т. п.). На весь период работ необходимо проведение постоянных мероприятий по восстановлению нарушенных участков местности и своевременному устранению неизбежных загрязнений и промышленно-бытовых отходов со всей площади, затронутой хозяйственной деятельностью.

Вывод: Воздействие планируемых работ на животный мир оценивается как низкое.

5.7 Радиационная обстановка

Радиационная безопасность обеспечивается соблюдением «Санитарно-эпидемиологических требований к обеспечению радиационной безопасности», №КР ДСМ-275/2020 от 15.12.2020г. и других республиканских и отраслевых нормативных документов.

Основные требования радиационной безопасности предусматривают:

- исключение всякого необоснованного облучения населения и производственного персонала предприятий;
- непревышение установленных предельных доз радиоактивного облучения;
- снижения дозы облучения до возможно низкого уровня.

Все участки нефтепромысловых работ расположены в малонаселенной полупустынной местности.

Исходя из геолого-геоморфологических условий района исследований, первично природная радиационная обстановка соответствует относительно низкому уровню радиоактивности, характерному для селитебных территорий равнинных ландшафтов.

5.8 Физическое воздействие

Акустическое воздействие

Шум. Технологические процессы проведения оценочных работ являются источником сильного шумового воздействия на здоровье людей, непосредственно принимающих участие в технологических процессах, а также на флору и фауну. Интенсивность внешнего шума зависит от типа оборудования, его рабочего органа, вида привода, режима работы и расстояния от места работы. Во время строительных работ на месторождениях внешний шум может создаваться при работе механических агрегатов, автотранспорта.

Для оценки суммарного воздействия производственного шума используется суточная доза. Суточная доза состоит из 3 парциальных доз, соответствующих 3 восьмичасовым периодам суток, отражающим основные виды жизнедеятельности человека: труд, деятельность и отдых в домашних условиях, сон.

Парциальные дозы определяют отдельно для каждого восьмичасового периода с учетом соответствующих им допустимых уровней шума. Расчет парциальных доз шума для 3 периодов жизнедеятельности проводят по разности между фактическими и допустимыми уровнями звука в дБА. Для этого находят три значения разностей уровней и по таблице соответствующие им превышения допустимых доз для каждого периода. Среднесуточную дозу определяют делением суммы парциальных доз на 3 (количество периодов суток).

Общее воздействие производимого шума на территории промысла в период проведения строительства скважин и эксплуатации технологического оборудования будет складываться из двух факторов:

- воздействие производственного шума (автотранспортного, специальной технологической техники, буровой установки и передвижных дизель-генераторных установок);

- воздействие шума стационарных оборудования, расположенных на соответствующих площадках.

На контрактной территории оборудование буровых установок является источником шума широкополосного спектра с постоянным уровнем звука.

При удалении от источника шума на расстоянии до двухсот метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение звука происходит медленнее. Проектом производства работ следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, наличия звукоотражающих и поглощающих сооружений и объектов, рельефа местности.

Мероприятия по снижению уровня шума при выполнении технологических процессов сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте.

В соответствии с требованиями Приказа Министра национальной экономики РК № *ҚР ДСМ-15 от 16 февраля 2022 года «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека»* предельно-допустимый уровень шума на рабочих местах не должны превышать 80 дБА.

Шумовое воздействие автотранспорта. Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям строительных работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука – 89дБ (А); грузовые автомобили с дизельным двигателем мощностью 162кВт и выше – 91 дБ (А).

Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ (А). Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток конструктивных особенностей дорог и т.д.

В условиях транспортных потоков планируемых при проведении намечаемых работ, будут преобладать кратковременные маршрутные линии. Использование автотранспорта для обеспечения работ, перевозки персонала, технических грузов и др. с учетом создания звуковых нагрузок, не будет превышать допустимых нормированных шумов – 80дБ (А), а использование мероприятий по минимизации шумов при работах на месторождении, даст возможность значительно снизить последние.

Электромагнитные излучения. Влияние электромагнитных полей на биосферу разнообразно и многогранно. Взаимодействие электромагнитных полей с биологическим объектом определяется:

- параметрами излучения (частоты или длины волны, когерентностью колебания, скоростью распространения, поляризацией волны);
- физическими и биохимическими свойствами биологического объекта, как среды распространения ЭМП (диэлектрической проницаемостью, электрической проводимостью, длиной электромагнитной волны в ткани, глубиной проникновения, коэффициентом отражения от границы воздух-ткань).

Для оценки воздействия ЭМП на человеческий организм с целью выбора способа защиты проводится сравнение фактических уровней излучателей с нормативными документами.

Измерение уровней излучений производится в порядке текущего санитарного надзора, при сдаче в эксплуатацию новых или реконструированных источников ЭМП и общественных зданий и сооружений, расположенных на прилегающей к электромагнитным излучателям территории.

Источниками электромагнитных излучений будут являться высоковольтные линии электропередач после ввода их в эксплуатацию, и трансформаторные подстанции с силовыми трансформаторами.

Эти объекты устанавливаются и эксплуатируются только в соответствии с требованиями электробезопасности (высота опор, количество проводов и изоляторов на них). Поэтому ЛЭП не будет представлять опасности, как для населения, так и для ОС.

Аналогичные условия предъявляются и к трансформаторным подстанциям, которые также не будут являться источниками неблагоприятного электромагнитного воздействия на ОС.

Вибрация. Действие вибрации на организм проявляется по-разному в зависимости от того, как действует вибрация. Общая вибрация воздействует на весь организм. Этот вид вибрации проявляется в проведении буровых работ.

Локальная (местная) вибрация воздействует на отдельные части тела (например, при работе с ручным пневмоинструментом, виброуплотнителями и т.д.).

В зависимости от продолжительности воздействия вибрации, частоты и силы колебаний возникает ощущение сотрясения (паллестезия).

При длительном воздействии возникают изменения в опорно-двигательной, сердечно-сосудистой и нервной системах.

Методы защиты от вибраций включают в себя способы и приемы по снижению вибрации как в источнике их возникновения, так и на путях распространения упругих колебаний в различных средах.

Эффективным методом снижения вибраций в источнике является выбор оптимальных режимов работы, состоящих, главным образом, в устранении резонансных явлений в процессе эксплуатации механизмов.

5.9 Оценка воздействия на социально-экономическую среду

Исследуемая территория административно находится в Атырауской области. Проводимые работы способствуют:

- организации современной инфраструктуры;
- поступлению налогов в местный и республиканский бюджет.

Воздействие реализации проекта на отдельные компоненты социально-экономической сферы сведены в таблицу 5.9.

Таблица 5.9 - Компоненты социально-экономической среды, рассматриваемые в ходе оценки воздействия

Компоненты социальной среды	Компоненты экономической среды
Трудовая занятость	Экономическое развитие территории
Доходы и уровень жизни населения	Наземный транспорт
Здоровье населения	Землепользование
Демографическая ситуация	Сельское хозяйство
Образование и научно - техническая сфера	
Отношения населения к проектной деятельности и процессы внутренней миграции	
Рекреационные ресурсы	
Памятники истории и культуры	

В общем комплексе компонентов социально-экономической среды по характеру влияющих воздействий можно выделить три группы:

- компоненты, на которые намечаемая деятельность окажет только отрицательное воздействие;
- компоненты, на которые намечаемая деятельность окажет только положительное воздействие;
- компоненты, на которые намечаемая деятельность окажет как отрицательное, так и положительное воздействие.

Оценка возможных остаточных воздействий, независимо от их направленности (положительные или отрицательные), проводится по пространственным и временным параметрам, а также по их интенсивности.

При оценке изменений в состоянии показателей социально-экономической среды во многих случаях крайне трудно найти способы получения величины изменений в количественном выражении. В связи с этим для оценки воздействия использовались приемы получения полуколичественной оценки в форме баллов, которые определялись для каждого социально-экономического показателя согласно шкале градации, с масштабом от 0 до 5. В зависимости от направленности изменений (улучшение или ухудшение социально-экономической ситуации) балл имеет положительное или отрицательное значение.

Градации пространственных параметров воздействия на социально-экономическую сферу приведены в таблице 5.10.

Таблица 5.10 - Градации пространственных масштабов воздействия на социально-экономическую сферу

Градация пространственных воздействий	Критерий	Балл
Нулевое	Воздействие отсутствует	0
Точечное	Воздействие проявляется на территории размещения объектов проекта	1
Локальное	Воздействие проявляется на территории близлежащих населенных пунктов	2
Местное	Воздействие проявляется на территории одного или нескольких административных районов	3
Региональное	Воздействие проявляется на территории области	4
Национальное	Воздействие проявляется на территории нескольких смежных областей или республики в целом	5

Градации временных параметров воздействия на социально-экономическую сферу приведены в таблице 5.11.

Таблица 5.11 - Градации временных масштабов воздействия на социально-экономическую сферу

Градация временных воздействий	Критерий	Балл
Нулевое	Воздействие отсутствует	0
Кратковременное	Воздействие проявляется на протяжении менее 3-х месяцев	1
Средней продолжительности	Воздействие проявляется на протяжении от одного сезона (больше 3-х месяцев) до 1 года	2
Долговременное	Воздействие проявляется в течение продолжительного периода больше 1 года, но меньше 3-х лет. Обычно охватывает временные рамки строительства объектов проекта	3
Продолжительное	Продолжительность воздействия от 3-х до 5 лет. Обычно соответствует выводу объекта на проектную мощность	4
Постоянное	Продолжительность воздействия более 5 лет	5

Градации параметров интенсивности воздействия на социально-экономическую сферу представлены в таблице 5.12.

Таблица 5.12 - Градации масштабов интенсивности воздействия на социально-экономическую сферу

Градация интенсивности воздействий	Критерий	Балл
Нулевое	Воздействие отсутствует	0
Незначительное	Положительные и отрицательные отклонения в социально-экономической сфере соответствуют существовавшим до начала реализации проекта колебаниям изменчивости этого показателя	1
Слабое	Положительные и отрицательные отклонения в социально-экономической сфере превышают существующие тенденции в изменении условий проживания в населенных пунктах	2
Умеренное	Положительные и отрицательные отклонения в социально-экономической сфере превышают существующие условия среднерайонного уровня	3
Значительное	Положительные и отрицательные отклонения в социально-экономической сфере превышают существующие условия среднеобластного уровня	4

Градация интенсивности воздействий	Критерий	Балл
Сильное	Положительные и отрицательные отклонения в социально - экономической сфере превышают существующие условия среднереспубликанского уровня	5

Интегральная оценка представляет собой 2-х ступенчатый процесс.

На первом этапе, в соответствии с градациями масштабов воздействия, суммируются баллы отдельно отрицательных и отдельно положительных пространственных, временных воздействий и интенсивности воздействий для получения комплексного балла по каждому выявленному виду воздействия для каждого рассматриваемого компонента. Получается итоговый балл отрицательных или положительных воздействий.

На втором этапе для каждого рассматриваемого компонента определяется интегрированный балл посредством суммирования итоговых отрицательных или положительных воздействий.

Балл полученной интегральной оценки позволяет определить интегрированный, итоговый уровень воздействия (высокий, средний, низкий), на конкретный компонент социально-экономической среды так, как это показано в таблице 5.13.

Таблица 5.13 - Определение интегрированного воздействия на социально-экономическую сферу

Итоговый балл	Итоговое воздействие
от +1 до +5	Низкое положительное воздействие
от +6 до +10	Среднее положительное воздействие
от +11 до +15	Высокое положительное воздействие
0	Воздействие отсутствует
от -1 до -5	Низкое отрицательное воздействие
от -6 до -10	Среднее отрицательное воздействие
от -11 до -15	Высокое отрицательное воздействие

Использование баллов не нацелено на представление конкретной величины, связанной с воздействием. Система балльной оценки разработана с целью обеспечения инструментария для облегчения дифференциации воздействий по их ожидаемым последствиям.

Здоровье

Исходя из анализа санитарно-гигиенической обстановки в регионе можно сделать вывод, что основным фактором, влияющим на состояние здоровья населения, являются в первую очередь социальные условия.

Современное состояние здоровья населения в регионе определяют следующие факторы: демографическая ситуация, состояние здравоохранения, уровень заболеваемости населения, санитарно-эпидемиологическая и эпидемиологическая обстановка в области.

Предполагается прямое и косвенное воздействие на здоровье населения. К прямому слабому положительному воздействию следует отнести некоторое повышение качества жизни персонала, занятого как непосредственно при разработке месторождения, так и косвенно. Создание новых рабочих мест и увеличение личных доходов персонала будут сопровождаться мерами по повышению благосостояния и улучшению условий проживания населения в районе воздействия планируемых работ. Рост доходов позволит повысить возможности работников, занятых в планируемых работах, по самостоятельному улучшению условий жизни, поднять инициативу и творческий потенциал. За счет роста доходов повысится их покупательная способность, соответственно улучшится состояние здоровья людей.

Косвенным слабым положительным воздействием является возможность покупать дорогие эффективные лекарства, получать необходимую платную медицинскую помощь как на местном, так и на региональном, республиканском уровнях.

Предполагается, что на здоровье населения и персонала будет оказано среднее положительное воздействие, которое будет характеризоваться следующими величинами категорий: пространственный масштаб – *локальный (2 балла)*, временной – *средней продолжительности (2 балла)*, интенсивность воздействия – *незначительная (1 балл)*. Интегральная оценка (*5 баллов*).

Потенциальными источниками отрицательного воздействия на здоровье населения при разведочных работ могут быть:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;
- физические факторы (электромагнитное излучение, шум, вибрация);
- образование, транспортировка, утилизация отходов производства и потребления.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Ближайшие населенные пункты располагаются вне зоны влияния выбросов, образующихся при эксплуатации проектируемых объектов. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, как показывают расчеты, не будут достигать ПДКм.р на территории жилой зоны и не будут воздействовать на здоровье населения.

Физические факторы

Потенциальным источником электромагнитного излучения может служить: силовые установки, трансформаторные подстанции, распределительные устройства и т.д. Источники электромагнитного излучения должны соответствовать требованиям санитарных норм, поэтому не будут оказывать вредного воздействия на здоровье персонала. Воздушные линии электропередач, проведенные к наземным объектам, будут проходить по пустынной местности, где нет населенных пунктов, поэтому они не окажут никакого воздействия на здоровье населения.

Основными источниками вибрации при реализации планируемых работ являются дизельные установки, насосы и другое оборудование, автотранспорт. Предусматривается использование оборудования, обеспечивающего уровень вибрации в пределах нормативных требований. В связи с удаленным расположением проектируемых объектов от поселков, население не будет подвергаться прямому и косвенному воздействию вибрации при эксплуатации объектов.

Отходы производства и потребления

Все отходы будут собираться и транспортироваться для передачи специализированным организациям для дальнейшего обращения.

Выполнение природоохранных требований, касающихся сбора, транспортировки, утилизации отходов при реализации проектных решений позволит свести к минимуму негативное воздействие этих факторов на здоровье населения.

С учетом всех перечисленных выше факторов, связанных с выбросами загрязняющих веществ в атмосферу, физическими факторами, отходами производства, воздействие на здоровье оценивается следующими показателями: *пространственный масштаб – точечный (-1), временной – средней продолжительности (-2 баллов), интенсивность воздействия – слабая (-2). Интегральная оценка (-5 баллов) – низкое отрицательное.*

Интегральное воздействие на здоровье население и персонала оценивается как *нулевое (0 балла)*.

Трудовая занятость

В решении проблем с безработицей большое значение имеет создание новых рабочих мест непосредственно на рассматриваемых объектах, а также сохранение существующих рабочих мест, за счет обеспечения заказами местных предприятий, участвующих в реализации проекта.

Ожидается, что в сфере трудовой занятости уровень положительного воздействия при реализации проекта будет: *региональный (4 балла), продолжительный (4 балла), умеренный (3 балла). Интегральная оценка (11 баллов).*

На трудовую занятость реализация проектных решений отрицательного воздействия не окажет. В целом интегральная оценка воздействия на трудовую занятость составит – (11 баллов) и оценивается как *положительное высокого уровня*.

Доходы и уровень жизни населения

Реализация намечаемой деятельности окажет положительное воздействие на доходы и уровень жизни населения на территории планируемых работ, вследствие повышения занятости отдельной части граждан.

Повышение уровня жизни отдельных граждан из числа местного населения за счет увеличения доходов скажется на улучшении их жизни, что будет способствовать сокращению оттока местного населения из региона.

На доходы и уровень жизни населения воздействие от планируемых работ будет следующим: *пространственный масштаб – региональный (4 балла), временной – продолжительный (4 балла), интенсивность воздействия – умеренный (3 балла). Интегральная оценка (11 баллов).*

На доходы и уровень жизни населения *отрицательного воздействия не ожидается*. В целом интегральная оценка воздействия на доходы и уровень жизни населения оценивается как *положительное высокого уровня (11 баллов)*.

Особо охраняемые природные территории

На рассматриваемой территории отсутствует особо охраняемые природные территории. Воздействие – исключено.

Памятники истории и культуры

На участках проведения планируемых работ отсутствуют зарегистрированные исторические памятники. Воздействие на памятники истории и культуры - *исключено*.

Образование и научно-техническая сфера

При реализации проекта возрастет потребность в привлечении высококвалифицированного персонала. Наличие спроса в квалифицированном персонале стимулирует развитие образования, науки и технологий в нефтегазовой сфере, применение научно-прикладных разработок и научных исследований в региональных и областных научных центрах.

Определенное положительное воздействие реализации проекта будет оказано на развитие научно-технического потенциала Республики Казахстан. В настоящее время ряд проектных организаций Казахстана участвует в разработке технической и экологической документации.

При реализации проекта, на образование и научно-техническую сферу воздействие будет следующим: в пространственном масштабе – *местным (3 балла)*, во временном масштабе – *продолжительным (4 балла)*, в масштабе интенсивности – *слабым (2)*. Интегральная оценка – *среднее положительное воздействие (9 баллов)*.

Экономический рост и развитие территории

Взросшая деловая активность в сопутствующих производствах и в секторе обслуживания приведет к увеличению доходов и налогов, выплачиваемых в госбюджет, а также к развитию новых секторов экономики и, соответственно, к дополнительным налоговым поступлениям. Дополнительные доходы будут использоваться для развития социальной и транспортной инфраструктуры области, что приведет к длительному, устойчивому экономическому развитию региона.

При условии реализации проектных решений возможное воздействие на экономический рост и развитие будет положительным высокого уровня (12 баллов), при региональном (4 балла) пространственном масштабе воздействия, продолжительном (4 балла) временном масштабе и значительной (4 балла) интенсивности воздействия.

Землепользование и сельское хозяйство

Изъятие и отвод земель осуществляется на основе положений Земельного кодекса Республики Казахстан и в соответствии с существующими нормативно-правовыми документами. В соответствии со ст.32 Земельного кодекса РК право на землепользование для

осуществления своей деятельности предоставляется в виде права временного землепользования. За земельные участки, предоставленные государством в аренду, взимается плата за пользование земельными участками. Порядок исчисления и уплаты в доход бюджета платы за пользование земельными участками определяется в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.

Временно изымаемые земли, после проведения рекультивации, в установленном порядке будут возвращены местным органам власти. Вся инфраструктура будет размещена в границах отвода земель. Воздействие не повлияет на изменения в повседневной жизни населения. Никакого воздействия на сельское хозяйство при эксплуатации наземных объектов не ожидается.

Инвестиционная деятельность

Приток инвестиций и налоговых поступлений будет способствовать развитию как социальной, так и экономической сфер в регионе.

В целом, намечаемая деятельность положительно повлияет на степень развития региона, его привлекательность для инвестиций. Это будет способствовать увеличению поступлений денежных средств в областные бюджеты, развитию системы пенсионного, социального обеспечения, образования, здравоохранения.

Разработка месторождения Уаз на инвестиционную деятельность окажет *положительное воздействие высокого уровня (11 баллов)*, так как пространственный масштаб воздействия будет *региональный (4 балла)*, временной *продолжительный (4 балла)*, а интенсивность – *умеренная (3 балла)*.

Результаты оценки возможных воздействий на социально-экономическую сферу приведены в матрице и интегральной оценке воздействия (таблица 5.14).

Таблица 5.14 - Матрица результатов оценки воздействий на социально-экономическую сферу

Отрицательное или положительное воздействие	Компонент среды	Категории воздействия, балл			Интегр. оценка, балл
		Пространств. масштаб	Временной масштаб	Интенсивн. воздействия	
<i>Положительное</i>	Здоровье	Локальный (2)	Средней продолжительности (2)	Незначительная (1)	5
	Трудовая занятость	Региональный (4)	Продолжительный (4)	Умеренная (3)	11
	Доходы и уровень жизни населения	Региональный (4)	Продолжительный (4)	Умеренная (3)	11
	Образование и научно-техническая сфера	Местный (3)	Продолжительный (4)	Слабая (2)	9
	Экономический рост и развитие территории	Региональный (4)	Продолжительный (4)	Значительная (4)	12
	Землепользование	Нулевой (0)	Нулевой (0)	Нулевая (0)	0
	Инвестиционная деятельность	Региональный (4)	Продолжительный (4)	Умеренная (3)	11
<i>Отрицательное</i>	Здоровье	Точечный (-1)	Средней продолжительности (-2)	Слабая (-2)	-5
	Трудовая занятость	Нулевой (0)	Нулевой (0)	Нулевая (0)	0
	Доходы и уровень жизни населения	Нулевой (0)	Нулевой (0)	Нулевая (0)	0
	Образование и научно-техническая сфера	Нулевой (0)	Нулевой (0)	Нулевая (0)	0
	Экономический рост и развитие территории	Нулевой (0)	Нулевой (0)	Нулевая (0)	0
	Землепользование	Локальный (-2)	Продолжительный (-4)	Слабая (-2)	-8

Отрицательное или положительное воздействие	Компонент среды	Категории воздействия, балл			Интегр. оценка, балл
		Пространств. масштаб	Временной масштаб	Интенсивн. воздействия	
	Инвестиционная деятельность	Нулевой (0)	Нулевой (0)	Нулевая (0)	0

Вывод: Эксплуатация месторождения оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения.

5.10 Охрана памятников истории и культуры

Территория Западного Казахстана в силу определенных физико-географических и исторических условий является местом сохранения значительного количества весьма интересных архитектурных и археологических памятников. Глубокое изучение этого удивительного наследия только началось и несомненно, что в настоящее время наука стоит у порога еще одной, во многом загадочной цивилизации, строителями которой были конные кочевники азиатских степей и пустынь. Роль этой цивилизации, несомненно, выходит за границы рассматриваемого региона, который, однако, имеет совершенно своеобразный облик сохранившихся памятников, особенно последних столетий.

Состояние памятников в основном неудовлетворительное, разрушения происходят из-за естественного старения материала, воздействия атмосферных осадков, влияния техногенной деятельности.

Памятники истории и культуры охраняются государством. Ответственность за их содержание возлагается на местные организации, учреждения и хозяйства, в ведении или на территории которых они находятся.

Вывод: Ввиду отдаленности района проведения работы от памятников истории и культуры непосредственное воздействие отсутствует. Природоохранные мероприятия не предусматриваются.

5.11 Экологические требования при проведении операций по недропользованию

Проектные документы для проведения операций по недропользованию должны предусматривать следующие меры, направленные на охрану окружающей среды:

1) применение методов, технологий и способов проведения операций по недропользованию, обеспечивающих максимально возможное сокращение площади нарушаемых и отчуждаемых земель (в том числе опережающее до начала проведения операций по недропользованию строительство подъездных автомобильных дорог по рациональной схеме, применение кустового способа строительства скважин, применение технологий с внутренним отвалообразованием, использование отходов производства в качестве вторичных ресурсов, их переработка и утилизация, прогрессивная ликвидация последствий операций по недропользованию и другие методы) в той мере, в которой это целесообразно с технической, технологической, экологической и экономической точек зрения, что должно быть обосновано в проектом документе для проведения операций по недропользованию;

2) по предотвращению техногенного опустынивания земель в результате проведения операций по недропользованию;

3) по предотвращению загрязнения недр, в том числе при использовании пространства недр;

4) по охране окружающей среды при приостановлении, прекращении операций по недропользованию, консервации и ликвидации объектов разработки месторождений в

случаях, предусмотренных Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании»;

5) по предотвращению ветровой эрозии почвы, отвалов вскрышных и вмещающих пород, отходов производства, их окисления и самовозгорания;

6) по изоляции поглощающих и пресноводных горизонтов для исключения их загрязнения;

7) по предотвращению истощения и загрязнения подземных вод, в том числе применение нетоксичных реагентов при приготовлении промывочных жидкостей;

8) по очистке и повторному использованию буровых растворов;

9) по ликвидации остатков буровых и горюче-смазочных материалов экологически безопасным способом;

10) по очистке и повторному использованию нефтепромысловых стоков в системе поддержания внутрипластового давления месторождений углеводородов.

2. При проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

1) конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;

2) при бурении и выполнении иных работ в рамках проведения операций по недропользованию с применением установок с дизель-генераторным и дизельным приводом выброс неочищенных выхлопных газов в атмосферный воздух от таких установок должен соответствовать их техническим характеристикам и экологическим требованиям;

3) при строительстве сооружений по недропользованию на плодородных землях и землях сельскохозяйственного назначения в процессе проведения подготовительных работ к монтажу оборудования снимается и отдельно хранится плодородный слой для последующей рекультивации территории;

4) для исключения перемещения (утечки) загрязняющих веществ в воды и почву должна предусматриваться инженерная система организованного накопления и хранения отходов производства с гидроизоляцией площадок;

5) в случаях строительства скважин на особо охраняемых природных территориях необходимо применять только безамбарную технологию;

6) при проведении операций по разведке и (или) добыче углеводородов должны предусматриваться меры по уменьшению объемов размещения серы в открытом виде на серных картах и снижению ее негативного воздействия на окружающую среду;

7) при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;

8) при применении буровых растворов на углеводородной основе (известково-битумных, инвертно-эмульсионных и других) должны быть приняты меры по предупреждению загазованности воздушной среды;

9) захоронение пиррофорных отложений, шлама и керна в целях исключения возможности их возгорания или отравления людей должно производиться согласно проекту и по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения и местными исполнительными органами;

10) ввод в эксплуатацию сооружений по недропользованию производится при условии выполнения в полном объеме всех экологических требований, предусмотренных проектом;

11) после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;

12) буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

13) бурение поглощающих скважин допускается при наличии положительных заключений уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, выдаваемых после проведения специальных обследований в районе предполагаемого бурения этих скважин;

14) консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.

3. Запрещаются:

1) допуск буровых растворов и материалов в пласты, содержащие хозяйственно-питьевые воды;

2) бурение поглощающих скважин для сброса промышленных, лечебных минеральных и теплоэнергетических сточных вод в случаях, когда эти скважины могут являться источником загрязнения водоносного горизонта, пригодного или используемого для хозяйственно-питьевого водоснабжения или в лечебных целях;

3) устройство поглощающих скважин и колодцев в зонах санитарной охраны источников водоснабжения;

4) сброс в поглощающие скважины и колодцы отработанных вод, содержащих радиоактивные вещества.

Рекомендуемое комплексное мероприятие по охране окружающей среды:

- Строгое соблюдение требований законодательства РК;
- Строгий контроль над точным соблюдением технологии производства работ, в том числе герметичность емкости для хранения ГСМ;
- Строгий контроль технических решений по бурению скважин;
- Контроль за работой техники в случае вынужденного простоя или технического перерыва в работе;
- Постоянное присутствие эколога на буровой площадке;
- Учет и контроль по вывозу отходов;
- Учет использования технической воды;
- Учет водоотведения хоз-бытовых стоков при ведении работ;
- Организация сбора и временного накопления отходов на специальных площадках, оборудованных специальным покрытием или в закрытых помещениях, исключающих контакт с окружающей средой по видом отходов производства и потребления;
- Своевременный вывоз отходов производства лицензированной подрядной организации по утилизации отходов;
- Ежемесячный контроль по мониторинговым скважинам за соблюдением качества подземных вод;
- Ежеквартальное проведение мониторинговых исследований по охране окружающей среды при ведении работ (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почва, радиационный фон);
- проведение изыскательских работ по обоснованию состава природоохранных мероприятий, обеспечивающих охрану природных вод, почв и ландшафта;
- Строгое соблюдение передвижения автотранспорта по одному маршруту.
- Пылеподавление при передвижении транспорта;
- Использование наилучших доступных технологий;
- Рекультивация нарушенных земель;
- Охрана и сохранение биологических ресурсов.

6. АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ И ИХ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ

Осуществление производственной программы по строительству скважин требует оценки экологического риска как функции вероятного события.

Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в проведении операции таким образом, чтобы заранее предупредить риск с определением критических ошибок.

На этапе бурения скважин играют роль факторы производственной среды и трудового процесса, приводящие к возможным осложнениям или аварийным ситуациям. Их можно разделить на следующие категории:

- воздействие электрического тока кабельных линий силовых приводов и генератора;
- воздействие машин и технологического оборудования;
- технологический процесс бурения.

Воздействие электрического тока. Поражение тока в результате прикосновения к проводникам, находящимся под напряжением, неправильного обращения с электроинструментами, прикосновения к кабельным линиям. Вероятность возникновения несчастных случаев в этом случае низкая.

Воздействие машин и оборудования. Травмы в результате столкновения с движущимися частями и элементами оборудования и причиняемыми неисправными шкивами и лопнувшими тросами, захват одежды шестернями, сверлами.

При бурении скважин могут возникать аварийные ситуации, связанные непосредственно с самим процессом бурения. К ним относятся:

- завалы ствола скважины или неблагоприятные геологические условия бурения скважин, когда геологические осложнения переходят в аварию;
- аварии в результате сжигания породоразрушающего инструмента;
- разрушение бурильных труб и их элементов соединений;
- нефтегазоводопроявления.

К возможным аварийным ситуациям при проведении работ в объекте следует отнести:

- механические повреждения емкостей, трубопроводов, предназначенных для транспортировки, хранения воды питьевого и технического качества, бытовых, производственных и поверхностных дождевых и талых вод.

Механические повреждения емкостей, и трубопроводов могут возникнуть в результате износа и разрушения материала, несвоевременного проведения ремонтно-профилактических работ и халатности обслуживающего персонала.

В результате утечек воды и сточных вод из трубопроводов, проложенных под землей, происходит размыв грунта, нарушение рельефа местности, загрязнение подземных вод и образование заболоченности. При повреждении наземных емкостей, резервуаров хранения запаса воды и регулирующих емкостей сточных вод происходит растекание жидкостей по территории предприятия, что возможно приведет к нарушению технологического процесса и к другим аварийным ситуациям.

6.1 Мероприятия по предотвращению, локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций

Наиболее опасными являются следующие возможные аварийные ситуации:

- порыв технологических трубопроводов и трубопроводов транспорта готовой продукции;
- нарушение герметичности аппаратов.

Краткая характеристика условий, при которых возможны аварийные выбросы:

- механическое повреждение подземных трубопроводов системы нефти и газосборных сетей при несанкционированных земляных работах в охранной зоне трубопроводов, что маловероятно;
- нарушение графика контроля за техническим состоянием и ППР технологических трубопроводов на проектируемых площадках.

Все остальные причины маловероятны из-за высокой степени прочности и надёжности

трубопроводов, высокой степени автоматического контроля за технологическим режимом. Кроме этого, данные предполагаемые аварийные ситуации будут, безусловно, разнесены во времени и пространстве, и наложение одной аварийной ситуации на другую также маловероятно.

Для ликвидации аварии нефтепроводов высылаются ремонтная бригада со спецтехникой, экскаватор, сварочный агрегат, вакуум, самосвал.

Прибывшая на место аварии бригада определяет площадь разлитой нефти, роет приямок экскаватором для сбора в него с помощью скребков разлитой нефти с последующей откачкой ее в наливную цистерну и вывозит ее на промысел или на УПН. После сбора всей разлитой нефти, с помощью экскаватора собирают в кучу пропитанную нефтью землю, затем ее грузят на самосвал и отвозят в шламонакопитель. Место порыва нефтепровода вскрывают экскаватором, предварительно готовят трубопровод под электросварку. На место порыва ставят металлическую заплату, после чего трубу изолируют гидроизоляцией. Производят обратную засыпку траншей бульдозером.

После окончания аварийных работ открывают задвижки на нефтепроводе и восстанавливают откачку нефти в соответствии с режимом работы нефтеподачи. Во избежание аварийных ситуаций необходимо:

- соблюдать технологический регламент производственного процесса, процесса очистки сточных вод;
- вести контроль за поступлением воды на предприятие;
- следить за загрязнением подземных вод по анализам в наблюдательных скважинах;
- проводить плановый профилактический ремонт оборудования и трубопроводов;
- выполнять предписания инспектирующих организаций.

С целью снижения до минимума вероятности возникновения аварийных ситуаций и осложнений должна быть обязательно предусмотрена единая служба непрерывного оперативного контроля в которой бы скапливалась статистическая информация по всем аварийным ситуациям и обновлялся план действий ликвидации последствий аварий.

В рамках организационной структуры необходимо создать подразделение, которое владело бы всей информацией о положении с потреблением и отведением сточных вод. Разобщенность отделов, занимающихся водоснабжением и водоотведением различных объектов не позволяет иметь достаточно информации для оперативного и перспективного управления водохозяйственной деятельностью, контролировать потоки сточных вод и объекты их отведения, оперативно реагировать на потенциальные угрозы окружающей среде от сетей, накопителей.

На водопотребляющих объектах необходимо установить приборы учета воды. Это позволяет контролировать рациональность использования воды отдельными объектами и технологиями, планировать водопотребление и мероприятия экономии водных ресурсов и в целом лишает предприятие важнейшего средства управления - контроля и учета.

Для предотвращения или предупреждения аварийных ситуаций при производстве работ предлагаем следующий перечень рекомендуемых мероприятий:

- обязательное соблюдение всех нормативных правил работ по эксплуатации и бурению скважин;
- периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности;
- регулярное проведение учений по тревоге. Контроль за тем, чтобы спасательное и защитное оборудование всегда имелось в наличии, а персонал умел им пользоваться;
- установка в стволах скважин клапанов-отсекателей для предупреждения открытого фонтанирования в аварийных ситуациях;
- все операции по заправке, хранению и транспортировке горючего и смазочных материалов должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил безопасности;
- своевременное устранение утечек топлива;
- использование контейнеров для сбора отработанных масел.

7. ПРОГРАММА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА

В систему экологического мониторинга входят наблюдения за состоянием элементов биосферы и наблюдения за источниками и факторами антропогенного воздействия.

Главная задача в проведении мониторинга заключается в проведении наблюдений таким образом, чтобы охватить весь блок экологического мониторинга, включающий наблюдения за меняющейся составляющей биосферы и ответной реакцией экосистем на эти изменения.

Мониторинг территории участка работ - это наблюдения за изменением состояния окружающей среды в процессе эксплуатации на месторождении Уз. Блок схема проведения мониторинга представлена на рис. 7.1.

Источниками воздействия являются:

- технологическое оборудование;
- технологические процессы проведения работ;
- отходы производства;
- площадки размещения отходов.

Мониторинг на территории месторождения включает в себя:

- мониторинг состояния промышленных площадок бурения и эксплуатации скважин;
- мониторинг состояния технологического оборудования;
- мониторинг состояния и размещения отходов;
- мониторинг состояния биосферы;
- мониторинг состояния здоровья персонала.



Рисунок 7.1 - Блок-схема проведения мониторинга лабораторией

7.1 Мониторинг состояния промышленных площадок при бурении скважин

Состояние промышленных площадок при бурении скважин несет в себе информацию о состоянии загрязненности территории.

Мониторинг состояния промышленных площадок заключается в периодическом контроле территории.

Контроль должен проводиться природопользователем, либо аккредитованными или аттестованными лабораториями, имеющими разрешение на проведение таких исследований. Кратность и номенклатура исследований согласовывается с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

7.2. Мониторинг состояния технологического оборудования

Контрактная территория представляет собой комплекс производств, насыщенных тяжелым и сложным оборудованием, машинами и механизмами, сосудами (аппаратами) и трубопроводами с горючими и взрывоопасными жидкостями и газами, в том числе с токсичными и химически агрессивными, с высоким давлением и температурой.

Неисправность оборудования приводит к возникновению аварийных ситуаций на объекте, в связи с этим необходим периодический контроль за его состоянием.

Мониторинг состояния технологического оборудования должен включать:

- визуальный постоянный осмотр оборудования (перед сменой);
- тестирование приборов.

7.3. Мониторинг состояния и размещения отходов

Скопление и неправильное хранение отходов на территории участка может оказать влияние на все компоненты экосистемы:

- атмосферный воздух;
- подземные воды;
- почвенный растительный покров;
- животный мир.

Мониторинг состояния и размещения отходов должен включать:

- периодический контроль состояния площадок, где будут расположены емкости для хранения отходов;
- контроль за выполнением проектных решений по процедурам обработки и утилизации (хранения) отходов.

7.4. Мониторинг состояния биосферы

При строительстве скважин, приоритетным направлением является наблюдение за поведением технологического процесса в окружающей среде и его влияние на природную среду.

Согласно проектным данным и полевым исследованиям процесс ведения работ по бурению скважин приведет к изменениям следующих экосистем:

- атмосферный воздух;
- подземные воды;
- растительно-почвенный покров;
- радиэкологическая обстановка.

Контроль за соблюдением установленных нормативов НДВ должен проводиться на границе санитарно-защитной зоны и в жилой зоне.

Экологический мониторинг почв должен предусматривать наблюдение за уровнем загрязнения почв в соответствии с существующими требованиями по почвам. Мониторинг за состоянием природных экосистем необходимо проводить ежеквартально.

7.5. Оборудование и методы проведения мониторинга

Выбор методов и средств измерений параметров при проведении экологического

мониторинга на блоке определяются следующими задачами.

Оборудования для проведения мониторинга природных сред. Мониторинг природных сред включает проведение наблюдений за состоянием окружающей среды у скважин и промышленных площадок.

Список измеряемых параметров и необходимых проб при проведении мониторинга приведен в табл. 7.1.

Таблица 7.1 – Список измеряемых параметров

Параметры исследования	Используемое оборудование
Кем производится. Наим. Организации	
Дата	
Время	
Координаты (широта/долгота)	Прибор для определения координат (GPS)
Глубина залегания пласта (м)	
Метеопараметры	
Температура ($^{\circ}\text{C}$)	Термометр
Скорость (м/с) и направление ветра (град.)	Метеостанция
Видимость (км)	Метеостанция
Осадки	Метеостанция
Воздух	
Диоксид серы (SO_2)-пробы (мг/м^3)	Газоанализатор
Оксиды азота (NO, NO_2)-пробы (мг/м^3)	Газоанализатор
Оксид углерода (CO)-пробы (мг/м^3)	Газоанализатор
Подземные воды	
Отбор проб воды	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 Вода. Общие требования к отбору проб.
Физические параметры	
Температура ($^{\circ}\text{C}$)	Термометр
Глубина залегания пласта м	Гидрологические изыскания
Вода	
Соленость ($^{\circ}/_{\text{оо}}$)	Измеритель параметров воды
pH	В полевых условиях лакмус, в лаборатории Ph-метр
Растворенный кислород (мг/л)	Измеритель параметров воды
Мутность	Измеритель параметров воды
Содержание фенола (мг/л)	Консервация, лабораторный анализ
БПК, ХПК ($\text{мгO}_2/\text{л}$)	Консервация, лабораторный анализ
Содержание тяжелых металлов Cu, Cd, Pb, Zn, (мг/л)	Консервация, лабораторный анализ
Содержание нефтепродуктов	Консервация, лабораторный анализ
Почвенный покров и почвы	
Отбор почвенных проб	ГОСТ 17.4.4.02-84 Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа.

7.6. Контроль в области охраны окружающей среды

Контроль в области охраны окружающей среды должен осуществляться согласно действующим нормативным и директивным документам Республики Казахстан.

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность возлагается на администрацию предприятия - производителя работ.

При проведении государственного контроля проверяется выполнение планов и мероприятий по охране и оздоровлению окружающей среды, воспроизводству и использованию природных ресурсов, соблюдению требований законодательства Казахстана «Об охране окружающей среды», нормативов ее качества и экологических требований.

Государственный контроль осуществляется уполномоченными государственными органами в пределах их компетенции и местными исполнительными органами. Период контроля на блоке составляет один раз в год.

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Основанием для составления Отчета о возможных воздействиях является Договор, заключенный между АО «Эмбаунайгаз» и Атырауским Филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» (государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области ООС (№03042Р от 07.04 2026г).

Отчет о возможных воздействиях разработан в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан.

Целью проведения данной работы является определение экологических и иных последствий вариантов принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

В административном отношении площадь Уаз расположена в пределах Кызылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан на территории блока Тайсойган.

В орографическом отношении территория представляет собой пустынно-степную равнину, осложненную многочисленными отдельными холмами, грядами, разделенными замкнутыми понижениями. Абсолютные отметки рельефа колеблются от минус 7 до плюс 30м.

Ближайшим населенным пунктом и станцией является Жамансор, где расположено НГДУ «Кайнармунайгаз».

Центр Кызылкогинского района п.г.т. Миялы расположен на расстоянии 115 км на северо-запад, областной центр г. Атырау находится на расстоянии 165 км на юго-запад.

Дорожная сеть развита слабо. Через район исследований проходит проселочная дорога, связывающая районные центры Макат и Миялы. Населенные пункты отсутствуют.

Железная дорога Атырау-Алматы проходит в 30 км юго-восточнее рассматриваемой структуры.

Нефтепровод «Атырау-Орск» проходит на расстоянии 50 км на юго-восток.

Климат района резкоконтинентальный с суровой зимой и жарким сухим летом.

Годовой перепад температур от плюс 40°C летом, до минус 35°C зимой. Количество осадков колеблется от 150 до 200 мм в год.

Гидрографическая сеть развита слабо. В юго-западной части района работ протекает река Сагиз. Пресноводных колодцев мало, дебит их незначительный.

Животный и растительный мир беден и является типичным для полупустынных зон.

Материально-техническая база и подрядные организации по выполнению буровых, промыслово-геофизических, исследовательских работ расположены в г. Атырау и его окрестностях.

Климат района резко континентальный. Для него характерны холодная зима с устойчивым снежным покровом и сравнительно короткое, умеренное жаркое лето, большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, постоянно дующие ветры.

Температура воздуха. Температура воздуха является одной из основных характеристик климата. Режим температуры воздуха исследуемой области характеризуется большой контрастностью и резкостью сезонных и межгодовых колебаний, значительной суточной и годовой амплитудой. Характерным является также преобладание теплого периода над холодным. Продолжительность безморозного периода составляет около полугода для севера региона и увеличивается к югу. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (август): плюс 33.4°C. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (декабрь): минус 11.9°C.

Недропользователем месторождения Уаз является АО «Эмбаунайгаз» согласно Контракту №327 от 12.05.1999г на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах блоков XXI-14-A, B, C, D, E, F; XXI-15-A, B, C, D, E; XXII-14-A, B, C, D, E; XXII-15; XXII-16-A, B, C, D, E, F; XXIII-14-A, B, C, D, E, F; XXIII-15; XXIII-16-A, B, C, D, E, F; XXIV-14-A, B, C; XXIV-15-A, B, C; XXIV-16-A, B в Атырауской области., а также согласно дополнению к контракту №2 от 29.12.2017г, согласно которому период разработки продлен до 09.01.2035г включительно.

Месторождение Уаз открыто в 1999г поисковой скважиной 4, пробуренной в пределах западного поля южного крыла структуры, где при опробовании среднеюрских отложений из интервала 530-533м были получены промышленные притоки нефти дебитом 10,8 м³/сут на 5 мм штуцере.

В 2025г был выполнен «Дополнение к проекту разработки...» (утвержденный ЦКРР РК МЭРК (Протокол №66/18 от 23-24 сентября 2025г), выполненный Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» в 2025г с выделением двух основных эксплуатационных и трех возвратных объектов разработки:

- **I объект** – горизонт Ю-II 1 пласт, Ю-III, Ю-IV;
- **II объект** – горизонт Ю-V;
- **I Возвратный объект** – горизонт II неокомский 1 пласт;
- **II Возвратный объект** – горизонт Ю-I;
- **III Возвратный объект** – горизонты Ю-VI; Ю-VII; Ю-VIII; Ю-IX, Ю-X.

В 2025г был выполнен и утвержден «Прирост запасов нефти и газа месторождения Уаз» (Протокол ГКЗ РК №2793-25-У от 19.12.2025г). Подсчитанные геологические/извлекаемые запасы нефти по промышленным категории в целом по месторождению В+С1 составили 4530/1380 тыс. т и увеличились на 161/44 тыс. т, по категории С2 геологические/извлекаемые запасы составили 457/58 тыс. т.

Целью составления настоящего «Дополнение к проекту разработки месторождения Уаз» является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Уаз на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Прирост запасов нефти...» 2025г.

С целью установления рационального количества скважин рассмотрены различные плотности сеток скважин для разработки залежи.

В рамках настоящего проекта рассмотрены 2 варианта разработки прогнозных технологических показателей.

Ниже представлено описание вариантов разработки.

Первый вариант (базовый) предусматривает продолжение реализации утвержденного варианта разработки с корректировкой на текущее состояние, а именно ГТМ по переводу добывающих скважин между объектами, дострел по скв. №102, организация одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) в скважинах №№4,53,65,101.

Второй вариант (рекомендуемый) основан на базе первого варианта дополнительно предусмотрено переводы добывающих скважин между объектами, дострел, а также переводы двух добывающих скважин №№60,69 под закачку.

Согласно 1 и 2 вариантам разработки бурение новых добывающих скважин не предусматривается.

С целью дальнейших доразведочных работ на месторождении Уаз рекомендуется бурение трех оценочных скважин №105, №106, №107.

По резервному варианту предусматривается бурение одной вертикальной скважины №108.

По результатам предварительного расчета на месторождении Уаз стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается:

по 1 варианту разработки:

- при строительстве трех оценочных скважин - 218,462781 тонн загрязняющих веществ;

- при строительстве резервной скважины - 16,4264454 тонн загрязняющих веществ;
- при эксплуатации месторождения за 10 лет с 2026г по 2035г - 411,8530041 тонн загрязняющих веществ;

по 2 рекомендуемому варианту разработки:

- при строительстве трех оценочных скважин - 218,462781 тонн загрязняющих веществ;
- при строительстве резервной скважины - 16,4264454 тонн загрязняющих веществ;
- при эксплуатации месторождения за 10 лет с 2026г по 2035г - 429,974941 тонн загрязняющих веществ.

Основные мероприятия по предупреждению загрязнения атмосферного воздуха:

Для снижения воздействия планируемых работ на атмосферный воздух предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий. К ним относятся:

- контроль за точным соблюдением технологии производств работ;
- разработка надежной и дублируемой системы управления технологическим процессом;
- использование системы безопасности и мониторинга;
- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;
- использование системы контроля загазованности;
- выполнение производственного экологического контроля, включающего мониторинг на стационарных постах и маршрутных постах на границе СЗЗ.

Перечисленные технические решения по предотвращению выбросов вредных веществ в атмосферу сводят до минимума возможность выбросов вредных веществ в атмосферу.

Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха и уменьшить негативную нагрузку на атмосферный воздух при эксплуатации оборудования.

Вывод: в целом воздействие при бурении скважин на состояние атмосферного воздуха может быть оценено, как низкое. При эксплуатации месторождения воздействие будет средней значимости.

Источниками загрязнения подземных вод при разработке нефтяных месторождений могут быть: пластовые воды, извлекаемые из скважин вместе с нефтью; отработанные технические и бытовые воды, химические реагенты. Крупные очаги загрязнения могут возникнуть при аварийных ситуациях, ведущих к большим разливам нефти и пластовых вод на поверхность, при плохой изоляции нефтесодержащих пластов, при устройстве неэкранированных емкостей для отстоя и хранения нефти и пластовых вод и т.д.

В целях предупреждения загрязнения и истощения подземных вод при эксплуатации месторождения Уаз предусматриваются следующие мероприятия:

К мероприятиям по предупреждению истощения подземных вод относят:

- строгое соблюдение установленных лимитов на воду;
- отказ от размещения водоемких производств в районах с недостаточной обеспеченностью водой;
- проведение гидрогеологического контроля за предотвращением истощения эксплуатационных запасов подземных вод.

К мероприятиям по предотвращению загрязнения подземных вод относят:

- осуществление мер по предотвращению и ликвидации утечек сточных вод и загрязняющих веществ с поверхности земли в горизонты подземных вод;
 - организация регулярных режимных наблюдений за уровнями и качеством подземных вод;
 - устройство защитной гидроизоляции сооружений, являющихся потенциальными источниками загрязнения подземных вод;
 - организацию зон санитарной охраны на территории, являющейся источником питания подземных вод;
 - организацию регулярных режимных наблюдений за условиями залегания, уровнем и качеством подземных вод на участках существующего и потенциального загрязнения, связанного со строительством проектируемого объекта;
 - необходимым условием применения химических реагентов при разработке месторождения является изучение геологического строения залежи и гидрогеологических условий. При выборе химического реагента для воздействия на пласт необходимо учитывать их класс опасности, растворимость в воде, летучесть;
 - необходимо предотвращать возможные утечки и разлив химических реагентов, возникающие при подготовке скважин и оборудования к проведению основной технологической операции, при исследовании скважин; предотвращать использование неисправной или непроверенной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов, агрегатов, нарушение ведения основного процесса, негерметичности эксплуатационных колонн;
 - если в процессе разработки месторождения появились признаки подземных утечек или межпластовых перетоков нефти, газа и воды, которые могут привести не только к безвозвратным потерям нефти и газа, но и загрязнению водоносных горизонтов, организация обязана установить и ликвидировать причину неуправляемого движения пластовых флюидов;
 - четкая организация учета, сбора и вывоза всех отходов производства и потребления;
 - обязательно ежеквартально должен осуществляться производственный экологический контроль через сеть инженерных (наблюдательных) скважин за состоянием подземных вод (по периметру месторождения).
- Мероприятия по охране поверхностных вод от истощения и загрязнения:
- рациональное использование водных ресурсов;
 - предотвращение и устранение загрязнения поверхностных вод;
 - соблюдение установленного режима использования водоохраных зон;
 - предотвращение попадания продуктов производства и сопутствующих ему загрязняющих веществ на территорию производственной площадки промышленного объекта и непосредственно в водные объекты;
 - разработка плана мероприятий на случай возможного экстремального загрязнения водного объекта.
 - качество и содержание в поверхностных водах различных компонентов должно соответствовать требованиям, указанным в «Правилах охраны поверхностных вод РК»: на поверхности воды не должно быть плавающих примесей, пятен масел, нефтепродуктов; запахи и привкусы не должны присутствовать в воде, кислотность воды должна находиться в пределах 6,5-8,5; в воде не должны содержаться ядовитые вещества в концентрациях, оказывающих вредное действие на людей и животных; количество растворенного в воде кислорода должно быть не менее 4 мг/л; БПК_{полн} при 20⁰С не должна превышать 3 мг/л; минеральный осадок не должен быть более 1000 мг/л, в том числе хлоридов 350 и сульфатов 500 мг/л и т.д.;
 - обязательное проведение мониторинговых исследований речной (поверхностной) воды (минимум 1 раз в год).

Выводы: Учитывая проектные решения с соблюдением требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, негативное воздействие на подземные воды от намечаемой хозяйственной деятельности в рамках проекта не прогнозируется.

Воздействие на подземные воды при строительстве скважин оценивается как низкое. При эксплуатации месторождения воздействие оценено как воздействие низкой значимости.

Основными факторами воздействия на геологическую среду в процессе бурения являются следующие виды работ:

- строительство скважин;
- движение транспорта.

Природоохранные мероприятия:

- комплекс мер по предотвращению выбросов, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Для этого нефтяные, газовые и водоносные интервалы изолируются друг от друга, обеспечивается герметичность колонн, крепление ствола скважин кондуктором, промежуточными эксплуатационными колоннами с высоким качеством их цементажа;

- обеспечение максимальной герметичности подземного и наземного оборудования;

- выполнение запроектированных противокоррозионных мероприятий;

- введение замкнутой системы водоснабжения, с максимальным использованием для заводнения промысловых сточных вод;

- работу скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин;

- обеспечение надежной, безаварийной работы систем сбора, подготовки, транспорта и хранения нефти;

Выводы: при выполнении всех природоохранных мероприятий воздействие на геологическую среду при строительстве новых скважин оценивается как низкое. При эксплуатации месторождения воздействие на геологическую среду также оценивается как низкое.

Воздействие физических факторов в большей степени характеризуется механическим воздействием на почвенный покров:

- при движении автотранспорта;
- при бурении и обустройстве скважин, монтаж и демонтаж технологического оборудования.

Основными задачами охраны окружающей среды, заложенных в проекте являются максимально возможное сохранение почвенного покрова, возможность соблюдения установленных нормативов земельного отвода, проведение рекультивации почвенно-растительного покрова.

Для эффективной охраны почв от загрязнения и нарушения необходимо разработать план-график конкретных мероприятий, который наряду с имеющимися проектными решениями, направленными на охрану почв, должен включать следующие мероприятия:

- своевременный контроль состояния существующих временных (полевых) дорог для транспортировки временных сооружений, оборудования, материалов, людей;

- организация передвижения техники исключительно по санкционированным маршрутам с сокращением до минимума движения по бездорожью;

- использование автотранспорта с низким давлением шин;

- принятие мер по ограничению распространения загрязнений в случаях разлива нефти, нефтепродуктов, сточных вод и различных химических веществ;

- принятие мер по оперативной очистке территории, загрязненной нефтью, нефтепродуктами и другими загрязнителями;
- неукоснительное выполнение мер по охране земель от загрязнения, разрушения и истощения;
- разработать и осуществить мероприятия по ликвидации очагов нефтезагрязнения и по рекультивации замазученных участков, в случае возникновения.

Вывод: воздействие планируемых работ на состояние растительно-почвенного покрова оценивается как низкое.

На состояние растительности территории, оказывают воздействие как природные так и антропогенные факторы, кумулятивный эффект которых выражается в развитии и направлении процессов динамики как растительности, так и экосистем в целом.

Проведение работ по разработке отразится на почвенно-растительном покрове в виде следующих изменений:

1. Полное (реже частичное) уничтожение растительности будет при:
 - трассировке временных грунтовых дорог в условиях отсутствия специально оборудованных;
 - транспортировке бурового оборудования и технологического оборудования;
 - транспортировке реагентов буровых растворов, ГСМ, шламов и других материалов;
 - обустройстве площадки (строительство терминала, бетонирование устьев скважин, строительство вахтового поселка, внутрипромысловых трубопроводных систем).
2. Частичное повреждение растений (реже уничтожение) будет при:
 - загрязнении почвенно-растительного покрова выхлопными газами, ГСМ, отработанными буровыми растворами, буровыми шламами, нефтью;
 - запылении придорожной растительности;
 - бурении скважин.

Природоохранные мероприятия

Для предотвращения нежелательных последствий при проведении планируемых работ и сокращения площадей уничтоженной и трансформированной растительностью необходимо выполнение комплекса мероприятий по охране растительности:

- свести к минимуму количество вновь прокладываемых грунтовых дорог;
- не допускать расширения дорожного полотна;
- осуществить профилактические мероприятия, способствующие прекращению роста площадей, подвергаемых воздействию при производстве работ;
- во избежание возгорания кустарников и травы необходимо соблюдать правила по технике безопасности;
- запретить ломку кустарниковой флоры для хозяйственных нужд;
- провести мониторинг орнитофауны;

Вывод: Воздействие планируемых работ на состояние растительности оценивается как низкое.

Для предотвращения или предупреждения аварийных ситуаций при производстве работ предлагаем следующий перечень рекомендуемых мероприятий:

- обязательное соблюдение всех нормативных правил работ по бурению скважин;
- периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности;
- регулярное проведение учений по тревоге, контроль за тем, чтобы спасательное и защитное оборудование всегда имелось в наличии, а персонал умел им пользоваться.
- установка в стволах скважин клапанов-отсекателей для предупреждения открытого фонтанирования в аварийных ситуациях;

- все операции по заправке, хранению и транспортировке горючего и смазочных материалов должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил безопасности;
- использование контейнеров для сбора отработанных масел.

АО «Эмбаунайгаз» соблюдает все законодательные требования по защите охраны окружающей среды: ежеквартально проводится мониторинговые исследования согласно Программе производственного контроля по атмосферному воздуху, подземным и грунтовым водам, почвенного покрова и контролируется радиационный фон обстановка месторождения.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Использование природных ресурсов, обусловленных их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью исключается. Риски отсутствуют.

На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований.

Мероприятия по минимизации воздействия в окружающую среду

Добыча углеводородного сырья обуславливает постоянное пополнение воздушной среды новыми объемами загрязняющих веществ. Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются:

- разработка технологического регламента на период НМУ;
- обучение персонала реагированию на аварийные ситуации;
- соблюдение норм и правил противопожарной безопасности;

хранить производственные отходы в строго определенных местах;

- ежегодно провести производственный мониторинг по атмосферному воздуху.

Для сведения к минимуму отрицательного действия, сопровождающее промышленное производство энергетического и химического сырья, необходимы способы борьбы за уменьшение его потерь. В технологии добычи ими будут:

- герметизация напорной системы сбора нефти.
- подавление наружной (изоляционное покрытие) и внутренней коррозии (подача ингибитора коррозии).

Указанные выше меры по снижению вредного воздействия нефтедобывающего объекта оказываются достаточными, по расчетным показателям загрязнения воздушного бассейна при нормальном режиме работ, так как обеспечивают санитарные требования к качеству воздуха.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды:

- соблюдение всех правил проведения работ;
- проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории;
- контроль уровня шума на участках работ;
- своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ
- работы механизмов и дизелей и не допущение загрязнения почв;
- использование специальных емкостей для сбора отработанных масел;
- после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов, остатков ГСМ;

- утилизация отходов (отработанных масел и топлива);
- приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе;
- хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях;
- обратное водоснабжение (повторное использование БСВ);
- рекультивация земель, выданных во временное пользование.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

- Промышленная экология. Т.А. Хван. г. Ростов-на-Дону 2003г.
- Охрана природы Атырауской области. О.М. Грищенко, Н.А.Дидичин. г. Атырау 1997г.
- Прогноз и контроль геодинамической и экологической обстановок в регионе Каспийского моря в связи с развитием нефтегазового комплекса, г. Москва 2000г.
- Экология и нефтегазовый комплекс. М.Д. Диаров, г. Алматы 2003г.
- Экология Казахстана М.С. Панин, г. Семипалатинск 2005г.
- Экологический кодекс Республики Казахстан от 02.01.2021г.
- Закон о «Гражданской защите», от 11.04.2014 г.
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки»;
- Классификатор отходов. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года №314;
- Кодекс РК «О здоровье народа и системе здравоохранения» от 7 июля 2020 года №360-VI ЗРК.
- Закон РК №219-І от 23.04.1998г «О радиационной безопасности населения»;
- Приказ Министра здравоохранения РК №ҚР ДСМ-71 от 2 августа 2022 года Гигиенические нормативы к обеспечению радиационной безопасности
- Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан №26 от 20.02.2023г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» СПОРО-97, СП 5.01.011-97 «Санитарные правила обращения с радиоактивными отходами»;
- №ҚР ДСМ-275/2020 от 15.12.2020г. Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности

Методические указаний и методики:

- Приказ Министра охраны окружающей среды РК от «3» мая 2012 года № 129-п.
- Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок. Приложение №14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №16 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
- РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004г.
- РНД 211.2.02.03-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2004г.

ПРИЛОЖЕНИЯ