

**Заявление о намечаемой деятельности
к проекту
«Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай»**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

Наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

ТОО «СП «Казгермунай», Республика Казахстан, Кызылординская область, г. Кызылорда, поселок Тасбогет, улица Амангельды 100.

Телефон: +7 (7242) 279900.

БИН 940240000021.

Генеральный директор З. К. Киякбаев.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса.

Целью «Дополнения к проекту разработки месторождения Аксай» является оценка эффективности реализуемой системы разработки, обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Аксай.

В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добыче относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений: *описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса).*

В 2023г к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай (по состоянию на 01.10.2022г.)» был выполнен «Отчет о возможных воздействиях», номер полученного заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ92VVX00245025 от 08.08.2023г.

Выполнение настоящего проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай» обусловлено необходимостью комплексного изучения результатов геолого-промысловых, геофизических, гидродинамических и других исследований продуктивных горизонтов в процессе разработки по результатам новых промысловых данных, проведенных исследований и пробуренных скважин, а также в необходимости совершенствования системы разработки с целью выработки остаточных запасов УВС с учетом текущего состояния разработки, актуальных апробированных ГКЗ РК запасов УВС месторождения, анализа выполнения проектных решений действующих проектных документов, а также необходимостью в подсчете технологических потерь при разработке и учете добычи УВС на месторождении.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

Месторождение Аксай в административном отношении расположено в Теренозекском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (120 км), в 25 км к востоку от месторождений Аксай и Южный Аксай расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, к северо-востоку на расстоянии 55 км находится месторождение Кумколь. Месторождение Кумколь с г. Кызылорда связывает асфальтированная дорога, остальные дороги грунтовые, труднопроходимые в период весенней распутицы и пригодные для передвижения в летне-осенний период автотранспортом. В зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов.

Координаты месторождения Аксай:

Северная широта 46° 01' 05" Восточная долгота 65° 22' 24"

Северная широта 46° 02' 18" Восточная долгота 65° 23' 45"

Северная широта 46° 01' 18" Восточная долгота 65° 26' 20"

Северная широта 45° 58' 18,8" Восточная долгота 65° 28' 22,9"

Северная широта 45° 54' 21" Восточная долгота 65° 25' 07"

Северная широта 45° 54' 46" Восточная долгота 65° 21' 52"

Северная широта 45° 57' 06" Восточная долгота 65° 22' 41"

Северная широта 45° 58' 36" Восточная долгота 65° 22' 16"

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

С учетом текущего состояния разработки эксплуатационных объектов и анализа разработки, в рамках настоящего проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай» рассмотрены 3 варианта дальнейшей разработки месторождения отдельно по контрактным территориям двух недропользователей – ТОО «СП «Казгермунай» (ведущий свою деятельность на основных участках Северного и Центрального свода, а также части Юго-западного свода структуры Аксай согласно Лицензии серии МГ (№2в) от 15.11.1996г (толща – горизонты М-I, М-II-5) и Дополнению №7 от 19.05.2023г (Государственный регистрационный №5222-УВС) к Договору об основании коммерческой деятельности ТОО «СП «Казгермунай» от 09.11.1993г) и ТОО «Недра Ком» (ведущие свою деятельность на участке Юго-западного свода согласно Дополнению №1 от 03.02.2025 (Государственный регистрационный №5428-УВС) к Контракту №4705-УВС от 15.03.2019г на разведку и добычу УВС на участке Аксайский).

Вариант 1 (базовый) является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки и выполнение проектных решений действующего проектного документа по переводу в добывающий фонд из наблюдательного фонда 1 скважины (№10D) с дальнейшим ее переводом под закачку на I объекте и расконсервации 2 скважин (№№10, 39) на I и III объекте по контрактной территории ТОО «СП «Казгермунай», а также ввод 1 скважины из оценочного в добывающий фонд (А-3) по контрактной территории ТОО «Недра Ком».

Вариант 2 (рекомендуемый) на основе базового варианта предполагает дополнительные мероприятия по бурению 14 добывающих скважин (13 скважин по территории ТОО «СП «Казгермунай», 1 скважина по территории ТОО «Недра Ком») на всех объектах разработки, а также предусматривает мероприятия по организации системы ППД на II и IV объектах (при переводе под закачку скважин №47 на II объекте и скважин №№107, 118 на IV объекте) на контрактной территории ТОО «СП «Казгермунай».

Вариант 3 (дополнительный) предусматривает реализацию сценария варианта 2 и дополнительно ввод в разработку газоконденсатных залежей I объекта путем ввода в эксплуатацию 9 скважин (№№8, 14, 26, 42, 54, 71, 77, 83, 104), переводимых в газодобывающий фонд I объекта с прочих категорий или других объектов разработки, а также предусматривается организация системы ППД в зоне газоконденсатных залежей I объекта путем перевода под закачку 1 скважины (№53).

В данном Заявлении о намечаемой деятельности к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай» рассматривается воздействие на окружающую среду при реализации проектных решений только по контрактной территории ТОО «СП «Казгермунай».

В рамках доразведки месторождения Аксай на контрактной территории ТОО «СП Казгермунай» заложены две оценочные скважины №112, 116. Также предусмотрены резервные скважины №№ 110, 115, 124, 125, 126, 127, 128.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Существующая система сбора продукции скважин

Технологический процесс по системе сбора и промысловой подготовки углеводородного сырья (УВС) месторождения Аксай характеризуется непрерывностью, законченностью технологического цикла и замкнутостью системы. Технологический объект оснащен всеми необходимыми приборами контроля и регулирования, а также системой автоматизации производства.

Выкидные линии от скважин подключены к Автоматизованным групповым замерным установкам (АГЗУ), где идет учет посуточного дебита скважинной жидкости, после АГЗУ по коллектору жидкость поступает на манифольды Центрального пункта сбора (ЦПС Аксай).

ЦПС Аксай предназначен для приема, учета скважинной продукции месторождений Аксай и Аксай Южный, сепарации на жидкостную и газовые фазы, компримирование газа и дальнейшей транспортировки водонефтяной жидкости на УПН Нуралы и отсепарированного газа на ЦПиТГ месторождения Акшабулак.

ЦПС Аксай представляет собой комплекс технологического оборудования, на котором производится первичная подготовка нефти (без разделения пластовой воды) с последующей транспортировкой по межпромысловому нефтепроводу на месторождение Нуралы. Основной поток попутного и природного газа транспортируется по газопроводу на месторождение Акшабулак, часть газа используется на собственные нужды в технологическом процессе.

Добытая на месторождении Аксай нефть проходит первую ступень дегазации, а затем транспортируется по трубопроводу «Аксай-Нуралы». Трубопровод «Аксай-Нуралы» предназначен для перекачки сырой нефти с содержанием смол, парафина и пластовой воды.

Часть добытой в скважинах месторождения Аксай нефтяной эмульсии по коллекторам Ø89х6, поступает на групповые замерные установки. Из установок АГЗУ-01,02,03 по коллекторам Ø159х7 нефтяная эмульсия поступает на манифольд М-ЦПС-01. Другая часть добытой в скважинах 8, 40, 59, 60, 71, 72, 82 нефтяной эмульсии по коллекторам Ø89х6 поступает напрямую в манифольд М-ЦПС-02, а затем через переключающее устройство подается на замерную установку «Озна-Массомер» ЗУ-ЦПС-01, на которой осуществляется поскважинный замер поступающей продукции.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта).

В рамках проекта разработки сроки реализации работы запланированы в период 2026 – 2043гг.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) *земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования;*

Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.

Разработка месторождения осуществляется на основании Лицензии серии МГ (№2в) от 15.11.1996г (толща – горизонты М-I, М-II-5) и Дополнению №7 от 19.05.2023г (Государственный регистрационный №5222-УВС) к Договору об основании коммерческой деятельности «КГМ» от 09.11.1993г, согласно которому Контракт на период добычи по территории «КГМ» был продлен до 01.03.2032г.

Координаты месторождения Аксай:

Северная широта 46° 01' 05" Восточная долгота 65° 22' 24"
Северная широта 46° 02' 18" Восточная долгота 65° 23' 45"
Северная широта 46° 01' 18" Восточная долгота 65° 26' 20"
Северная широта 45° 58' 18,8" Восточная долгота 65° 28' 22,9"
Северная широта 45° 54' 21" Восточная долгота 65° 25' 07"
Северная широта 45° 54' 46" Восточная долгота 65° 21' 52"
Северная широта 45° 57' 06" Восточная долгота 65° 22' 41"
Северная широта 45° 58' 36" Восточная долгота 65° 22' 16"

Площадь горного отвода месторождения Аксай составляет 80,74 кв.км.

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая);

объемов потребления воды;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов;

Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Аксай используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся на площадку очистных сооружений вахтового поселка Нуралы.

При реализации 1 варианта разработки:

Предварительный рассчитанный объем водопотребления и водоотведения при строительстве 2 оценочных скважин - 842,4 м³.

Предварительный рассчитанный объем водопотребления и водоотведения при строительстве 7 резервных скважин - 2948,4 м³.

Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения Аксай за 1 год - 3285 м³ (объем воды при водопотреблении и водоотведении одинаковый для каждого года с 2026 по 2035).

При реализации 2 рекомендуемого варианта разработки:

Предварительный рассчитанный объем водопотребления и водоотведения при строительстве 13 добывающих скважин 5475,6 м³.

Предварительный рассчитанный объем водопотребления и водоотведения при строительстве 2 оценочных скважин - 842,4 м³.

Предварительный рассчитанный объем водопотребления и водоотведения при строительстве 7 резервных скважин 2948,4 м³.

Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения Аксай за 1 год 3285 м³ (объем воды при водопотреблении и водоотведении одинаковый для каждого года с 2026 по 2035).

При реализации 3 варианта разработки:

Предварительный рассчитанный объем водопотребления и водоотведения при строительстве 13 добывающих скважин 5475,6 м³.

Предварительный рассчитанный объем водопотребления и водоотведения при строительстве 2 оценочных скважин - 842,4 м³.

Предварительный рассчитанный объем водопотребления и водоотведения при строительстве 7 резервных скважин 2948,4 м³.

Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения Аксай за 1 год 3285 м³ (объем воды при водопотреблении и водоотведении одинаковый для каждого года с 2026 по 2035).

3) *участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны);*

Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.

Разработка месторождения осуществляется на основании Лицензии серии МГ (№2в) от 15.11.1996г (толща – горизонты М-I, М-II-5) и Дополнению №7 от 19.05.2023г (Государственный регистрационный №5222-УВС) к Договору об основании коммерческой деятельности «КГМ» от 09.11.1993г, согласно которому Контракт на период добычи по территории «КГМ» был продлен до 01.03.2032г.

Координаты месторождения Аксай:

Северная широта 46° 01' 05" Восточная долгота 65° 22' 24"

Северная широта 46° 02' 18" Восточная долгота 65° 23' 45"

Северная широта 46° 01' 18" Восточная долгота 65° 26' 20"

Северная широта 45° 58' 18,8" Восточная долгота 65° 28' 22,9"

Северная широта 45° 54' 21" Восточная долгота 65° 25' 07"

Северная широта 45° 54' 46" Восточная долгота 65° 21' 52"

Северная широта 45° 57' 06" Восточная долгота 65° 22' 41"

Северная широта 45° 58' 36" Восточная долгота 65° 22' 16"

Площадь горного отвода месторождения Аксай составляет 80,74 кв.км.

4) *растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации;*

На территории предполагаемого бурения скважин зеленые насаждения отсутствуют.

5) *видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием:*

объемов пользования животным миром;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира;

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

6) *иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования;*

Электроснабжение

7) *риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью.*

Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в

соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей).

При реализации проекта разработки по первому варианту бурение новых добывающих скважин не предусматривается.

В рамках доразведки месторождения заложены две оценочные скважины №112, 116. Также предусмотрены резервные скважины №№ 110, 115, 124, 125, 126, 127, 128.

Ниже приведены сводные таблицы выбросов вредных веществ при реализации первого варианта разработки месторождения Аксай.

Таблица 1 – 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	Клас с опас-ност и ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
							1 скв	2 скв
1	2	4	5	6	7	8	9	10
012 3	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)		0,04		3	0,01092	0,001573	0,003146
014 3	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,01	0,001		2	0,001153	0,000166	0,000332
030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	2,4873346480 1	5,528633888	11,0572677 8
030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	2,5330231300 1	6,351989691	12,7039793 8
032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,8251122066 8	1,410953626	2,82190725 2
033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	1,8900473521 9	3,1078529389 4	6,21570587 8
033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,0013712797 3	0,0013095795 8	0,00261915 9
033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	6,6915387333 3	10,114234663	20,2284693 3
041 0	Метан (727*)			50		0,128298885	0,152973327	0,30594665 4
041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0,008628	0,0102842	0,0205684
130 1	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		2	0,0748600000 1	0,1917744768	0,38354895 4
132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,0748600000 1	0,1917744768	0,38354895 4

275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0,8528862200 1	1,926193858	3,85238771 6
290 7	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,15	0,05		3	0,327363	0,047141	0,094282
290 8	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	0,000285	0,000041	0,000082
	В С Е Г О :					15,90768146	29,03689573	58,0737914 5

Таблица 2 – Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительстве резервных скважин

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК м.р, мг/м ³	ПДК с.с., мг/м ³	ОБУВ , мг/м ³	Клас с опас-ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
							1 скв	7 скв
1	2	4	5	6	7	8	9	10
012 3	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		3	0,01092	0,001573	0,011011
014 3	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2	0,001153	0,000166	0,001162
030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	1,8715000000 1	4,79436192	33,5605334 4
030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	2,4329500000 1	6,232670496	43,6286934 7
032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,3119166666 8	0,79906032	5,59342224
033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,6238333333 5	1,59812064	11,1868444 8
033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,00029283	0,000023722 4	0,00016605 7

033 7	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	1,5595833333 3	3,9953016	27,9671112
041 5	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)			50		0,008628	0,0102842	0,0719894
130 1	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		2	0,0748600000 1	0,191774476 8	1,34242133 8
132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,0748600000 1	0,191774476 8	1,34242133 8
275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0,8528862200 1	1,926193858	13,4833570 1
290 7	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,15	0,05		3	0,327363	0,047141	0,329987
290 8	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	0,000285	0,000041	0,000287
	В С Е Г О :					8,151031383	19,7884867	138,519407

Таблица 3 – Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026-2035гг по 1 варианту разработки

Ко д ЗВ	Наимено вание загрязня ющего вещества	Выброс веществ																				
		2026 г		2027 г		2028 г		2029 г		2030 г		2031 г		2032 г		2033 г		2034 г		2035 г		Итого за 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
03 01	Азота (IV) диоксид	0,367607 5	1,503586 686	0,367607 5	1,503586 686	0,367607 5	1,506687 254	0,367607 5	1,503586 686	0,367647 748	1,504855 947	0,367607 5	1,503586 686	0,367607 5	1,506687 254	0,367607 5	1,503586 686	0,367647 748	1,504855 947	0,367607 5	1,503586 686	15,044 607
03 04	Азот (II) оксид	0,059736 229	0,244332 837	0,059736 229	0,244332 837	0,059736 229	0,244836 679	0,059736 229	0,244332 837	0,059742 77	0,244539 092	0,059736 229	0,244332 837	0,059736 229	0,244836 679	0,059736 229	0,244332 837	0,059742 77	0,244539 092	0,059736 229	0,244332 837	2,4447 486
03 28	Углерод	0,032991 55	0,384034 572	0,032991 55	0,384034 572	0,032991 55	0,385085 045	0,032991 55	0,384034 572	0,033025 09	0,385092 29	0,032991 55	0,384034 572	0,032991 55	0,385085 045	0,032991 55	0,384034 572	0,033025 09	0,385092 29	0,032991 55	0,384034 572	3,8445 621
03 30	Сера диоксид	0,193237 13028	4,510333 09	0,193237 13028	4,510333 09	0,193237 13028	4,522685 73518	0,193237 13028	4,510333 09	0,193319 88396	4,512942 80997	0,193237 13028	4,510333 09	0,193237 13028	4,522685 73518	0,193237 13028	4,510333 09	0,193319 88396	4,512942 80997	0,193237 13028	4,510333 09	45,133 256
03 33	Серовод ород	0,001283 38583	0,015616 7401	0,001283 38583	0,015616 7401	0,001283 38583	0,015658 9476	0,001283 38583	0,015616 7401	0,001283 45632	0,015618 96283	0,001283 38583	0,015616 7401	0,001283 38583	0,015658 9476	0,001283 38583	0,015616 7401	0,001283 45632	0,015618 96283	0,001283 38583	0,015616 7401	0,1562 563
03 37	Углерод оксид	0,460026 91111	5,744415 72	0,460026 91111	5,744415 72	0,460026 91111	5,760114 048	0,460026 91111	5,744415 72	0,460362 31111	5,754992 894	0,460026 91111	5,744415 72	0,460026 91111	5,760114 048	0,460026 91111	5,744415 72	0,460362 31111	5,754992 894	0,460026 91111	5,744415 72	57,496 708
04 10	Метан	0,063150 67411	1,991519 643	0,063150 67411	1,991519 643	0,063150 67411	1,996975 861	0,063150 67411	1,991519 643	0,063159 05911	1,991784 072	0,063150 67411	1,991519 643	0,063150 67411	1,996975 861	0,063150 67411	1,991519 643	0,063159 05911	1,991784 072	0,063150 67411	1,991519 643	19,926 638
04 15	Смесь углеводо родов предельн ых C1- C5	0,812691	10,45220 9304	0,812691	10,45220 9304	0,812691	10,47794 9104	0,812371	10,44220 9304	0,812691	10,45220 9304	0,812691	10,45220 9304	0,812691	10,47794 9104	0,812691	10,45220 9304	0,812691	10,45220 9304	0,812691	10,45220 9304	104,56 357
04 16	Смесь углеводо родов предельн ых C6- C10	0,363844	0,183431 2336	0,363844	0,183431 2336	0,363844	0,183482 7036	0,363844	0,183431 2336	0,363844	0,183431 2336	0,363844	0,183431 2336	0,363844	0,183482 7036	0,363844	0,183431 2336	0,363844	0,183431 2336	0,363844	0,183431 2336	1,8344 153
06 02	Бензол (64)	0,004739 06	0,002338 0029	0,004739 06	0,002338 0029	0,004739 06	0,002338 0029	0,004739 06	0,002338 0029	0,004739 06	0,002338 0029	0,004739 06	0,002338 0029	0,004739 06	0,002338 0029	0,004739 06	0,002338 0029	0,004739 06	0,002338 0029	0,004739 06	0,002338 0029	0,0233 8
06 16	Диметил бензол (смесь о- , м-, п- изомеров)	0,001491 71	0,001623 50092	0,001491 71	0,001623 50092	0,001491 71	0,001623 50092	0,001491 71	0,001623 50092	0,001491 71	0,001623 50092	0,001491 71	0,001623 50092	0,001491 71	0,001623 50092	0,001491 71	0,001623 50092	0,001491 71	0,001623 50092	0,001491 71	0,001623 50092	0,0162 35
06 21	Метилбе нзол (349)	0,002983 4	0,002058 00183	0,002983 4	0,002058 00183	0,002983 4	0,002058 00183	0,002983 4	0,002058 00183	0,002983 4	0,002058 00183	0,002983 4	0,002058 00183	0,002983 4	0,002058 00183	0,002983 4	0,002058 00183	0,002983 4	0,002058 00183	0,002983 4	0,002058 00183	0,0205 8
07 03	Бенз/а/пи рен	0,000000 5	0,000000 017	0,000000 5	0,000000 017	0,000000 5	0,000000 017	0,000000 5	1,700000 0E-08	0,000000 5	0,000000 017	0,000000 5	0,000000 017	0,000000 5	0,000000 017	0,000000 5	0,000000 017	0,000000 5	0,000000 017	0,000000 5	0,000000 017	0,0000 0017
13 25	Формаль дегид	0,005	0,000153	0,005	0,000153	0,005	0,000153	0,005	0,000153	0,005	0,000153	0,005	0,000153	0,005	0,000153	0,005	0,000153	0,005	0,000153	0,005	0,000153	0,0015 3
27 04	Бензин	0,002667	0,000876	0,002667	0,000876	0,002667	0,000876	0,002667	0,000876	0,002667	0,000876	0,002667	0,000876	0,002667	0,000876	0,002667	0,000876	0,002667	0,000876	0,002667	0,000876	0,0087 6
27 54	Алканы C12-19 /в пересчет е на C/	0,120833 333	0,003672	0,120833 333	0,003672	0,120833 333	0,003672	0,120833 333	0,003672	0,120833 333	0,003672	0,120833 333	0,003672	0,120833 333	0,003672	0,120833 333	0,003672	0,120833 333	0,003672	0,120833 333	0,003672	0,0367 2
	В С Е Г О :	2,492283 383	25,04020 035	2,492283 383	25,04020 035	2,492283 383	25,10419 59	2,491963 383	25,03020 035	2,492790 322	25,05618 713	2,492283 383	25,04020 035	2,492283 383	25,10419 59	2,492283 383	25,04020 035	2,492790 322	25,05618 713	2,492283 383	25,04020 035	250,55 197

При реализации проекта по второму рекомендуемому варианту предусматривается бурение 13 новых добывающих скважин №№ 106, 108, 109, 111, 113, 114, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123.

В рамках доразведки месторождения заложены две оценочные скважины №112, 116. Также предусмотрены резервные скважины №№ 110, 115, 124, 125, 126, 127, 128.

Ниже приведены сводные таблицы предварительных выбросов вредных веществ при реализации второго варианта разработки месторождения Аксай.

Таблица 41 – Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительстве новых добывающих скважин

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК м.р, мг/м ³	ПДК с.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Клас с опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
							1 скв	13 скв
1	2	4	5	6	7	8	9	10
012 3	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		3	0,01092	0,001573	0,020449
014 3	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2	0,001153	0,000166	0,002158
030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	1,8715000000 1	4,79436192	62,3267049 6
030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	2,4329500000 1	6,232670496	81,0247164 5
032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,3119166666 8	0,79906032	10,3877841 6
033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,6238333333 5	1,59812064	20,7755683 2
033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,00029283	0,000023722 4	0,00030839 1
033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	1,5595833333 3	3,9953016	51,9389208
041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0,008628	0,0102842	0,1336946
130 1	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		2	0,0748600000 1	0,191774476 8	2,49306819 8
132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,0748600000 1	0,191774476 8	2,49306819 8

275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0,8528862200 1	1,926193858	25,0405201 5
290 7	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,15	0,05		3	0,327363	0,047141	0,612833
290 8	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3	0,1		3	0,000285	0,000041	0,000533
	В С Е Г О :					8,151031383	19,7884867	257,250327

Таблица 5 – 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	Клас с опас-ност и ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
							1 скв	2 скв
1	2	4	5	6	7	8	9	10
012 3	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		3	0,01092	0,001573	0,003146
014 3	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2	0,001153	0,000166	0,000332
030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	2,4873346480 1	5,528633888	11,0572677 8
030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	2,5330231300 1	6,351989691	12,7039793 8
032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,8251122066 8	1,410953626	2,82190725 2

033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	1,8900473521 9	3,1078529389 4	6,21570587 8
033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,0013712797 3	0,0013095795 8	0,00261915 9
033 7	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	6,6915387333 3	10,114234663	20,2284693 3
041 0	Метан (727*)			50		0,128298885	0,152973327	0,30594665 4
041 5	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)			50		0,008628	0,0102842	0,0205684
130 1	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		2	0,0748600000 1	0,1917744768	0,38354895 4
132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,0748600000 1	0,1917744768	0,38354895 4
275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0,8528862200 1	1,926193858	3,85238771 6
290 7	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,15	0,05		3	0,327363	0,047141	0,094282
290 8	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70- 20	0,3	0,1		3	0,000285	0,000041	0,000082
	В С Е Г О :					15,90768146	29,03689573	58,0737914 5

Таблица 6 – Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительстве резервных скважин

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК м.р, мг/м 3	ПДК с.с., мг/м 3	ОБУВ , мг/м3	Клас с опас- нос- ти ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
							1 скв	7 скв
1	2	4	5	6	7	8	9	10
012 3	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)		0,04		3	0,01092	0,001573	0,011011

	(ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)							
014 3	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2	0,001153	0,000166	0,001162
030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	1,8715000000 1	4,79436192	33,5605334 4
030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	2,4329500000 1	6,232670496	43,6286934 7
032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,3119166666 8	0,79906032	5,59342224
033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,6238333333 5	1,59812064	11,1868444 8
033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,00029283	0,000023722 4	0,00016605 7
033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	1,5595833333 3	3,9953016	27,9671112
041 5	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)			50		0,008628	0,0102842	0,0719894
130 1	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		2	0,0748600000 1	0,191774476 8	1,34242133 8
132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,0748600000 1	0,191774476 8	1,34242133 8
275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0,8528862200 1	1,926193858	13,4833570 1
290 7	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,15	0,05		3	0,327363	0,047141	0,329987
290 8	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	0,000285	0,000041	0,000287
	В С Е Г О :					8,151031383	19,7884867	138,519407

Таблица 7 – Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026-2035гг по 2 рекомендуемому варианту разработки

Ко д ЗВ	Наимено вание загрязня ющего вещества	Выброс веществ																				
		2026 г		2027 г		2028 г		2029 г		2030 г		2031 г		2032 г		2033 г		2034 г		2035 г		Итого за 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
03 01	Азота (IV) диоксид	0,36760 75	1,50358 6686	0,36760 75	1,50358 6686	0,36760 75	1,50668 7254	0,36760 75	1,50358 6686	0,36764 7748	1,50485 5947	0,36760 75	1,50358 6686	0,36760 75	1,50668 7254	0,36760 75	1,50358 6686	0,36764 7748	1,50485 5947	0,36760 75	1,50358 6686	15,044 607
03 04	Азот (II) оксид	0,05973 6229	0,24433 2837	0,05973 6229	0,24433 2837	0,05973 6229	0,24483 6679	0,05973 6229	0,24433 2837	0,05974 277	0,24453 9092	0,05973 6229	0,24433 2837	0,05973 6229	0,24483 6679	0,05973 6229	0,24433 2837	0,05974 277	0,24453 9092	0,05973 6229	0,24433 2837	2,4447 486
03 28	Углерод	0,03299 155	0,38403 4572	0,03299 155	0,38403 4572	0,03299 155	0,38508 5045	0,03299 155	0,38403 4572	0,03302 509	0,38509 229	0,03299 155	0,38403 4572	0,03299 155	0,38508 5045	0,03299 155	0,38403 4572	0,03302 509	0,38509 229	0,03299 155	0,38403 4572	3,8445 621
03 30	Сера диоксид	0,19323 713028	4,51033 309	0,19323 713028	4,51033 309	0,19323 713028	4,52268 573518	0,19323 713028	4,51033 309	0,19331 988396	4,51294 280997	0,19323 713028	4,51033 309	0,19323 713028	4,52268 573518	0,19323 713028	4,51033 309	0,19331 988396	4,51294 280997	0,19323 713028	4,51033 309	45,133 256
03 33	Серовод ород	0,00128 338583	0,01561 67401	0,00128 338583	0,01561 67401	0,00128 338583	0,01565 89476	0,00128 338583	0,01561 67401	0,00128 345632	0,01561 896283	0,00128 338583	0,01561 67401	0,00128 338583	0,01565 89476	0,00128 338583	0,01561 67401	0,00128 345632	0,01561 896283	0,00128 338583	0,01561 67401	0,1562 563
03 37	Углерод оксид	0,46002 691111	5,74441 572	0,46002 691111	5,74441 572	0,46002 691111	5,76011 4048	0,46002 691111	5,74441 572	0,46036 231111	5,75499 2894	0,46002 691111	5,74441 572	0,46002 691111	5,76011 4048	0,46002 691111	5,74441 572	0,46036 231111	5,75499 2894	0,46002 691111	5,74441 572	57,496 708
04 10	Метан	0,06315 067411	1,99151 9643	0,06315 067411	1,99151 9643	0,06315 067411	1,99697 5861	0,06315 067411	1,99151 9643	0,06315 905911	1,99178 4072	0,06315 067411	1,99151 9643	0,06315 067411	1,99697 5861	0,06315 067411	1,99151 9643	0,06315 905911	1,99178 4072	0,06315 067411	1,99151 9643	19,926 638
04 15	Смесь углеводо родов предельн ых C1- C5	0,81364 1	10,4822 19304	0,81395 1	10,4922 19304	0,81427 1	10,5280 99104	0,81522 1	10,5322 29304	0,81681 1	10,5822 39304	0,81681 1	10,5822 39304	0,81681 1	10,6083 29104	0,81681 1	10,5822 39304	0,81681 1	10,5822 39304	0,81681 1	10,5822 39304	105,55 429
04 16	Смесь углеводо родов предельн ых C6- C10	0,36384 4	0,18343 12336	0,36384 4	0,18343 12336	0,36384 4	0,18348 27036	0,36384 4	0,18343 12336	0,36384 4	0,18343 12336	0,36384 4	0,18343 12336	0,36384 4	0,18348 27036	0,36384 4	0,18343 12336	0,36384 4	0,18343 12336	0,36384 4	0,18343 12336	1,8344 153
06 02	Бензол (64)	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,0233 8
06 16	Диметил бензол (смесь о- , м-, п- изомеров)	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,0162 35
06 21	Метилбе нзол (349)	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,0205 8
07 03	Бенз/а/п ирен	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,0000 0017
13 25	Формаль дегид	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,0015 3
27 04	Бензин	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,0087 6
27 54	Алканы C12-19 /в пересчет е на C/	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,0367 2
	В С Е Г О :	2,49323 3383	25,0702 1035	2,49354 3383	25,0802 1035	2,49386 3383	25,1543 459	2,49481 3383	25,1202 2035	2,49691 0322	25,1862 1713	2,49640 3383	25,1702 3035	2,49640 3383	25,2345 759	2,49640 3383	25,1702 3035	2,49691 0322	25,1862 1713	2,49640 3383	25,1702 3035	251,54 269

При реализации проекта по третьему варианту предусматривается бурение 13 новых добывающих скважин №№ 106, 108, 109, 111, 113, 114, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123.

В рамках доразведки месторождения заложены две оценочные скважины №112, 116. Также предусмотрены резервные скважины №№ 110, 115, 124, 125, 126, 127, 128.

Ниже приведены сводные таблицы предварительных выбросов вредных веществ при реализации третьего варианта разработки месторождения Аксай.

Таблица 42 – Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительстве новых добывающих скважин

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК м.р, мг/м ³	ПДК с.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Клас с опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
							1 скв	13 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	0,020449
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2	0,001153	0,000166	0,002158
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	1,87150000001	4,79436192	62,32670496
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	2,43295000001	6,232670496	81,02471645
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,31191666668	0,79906032	10,38778416
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,62383333335	1,59812064	20,77556832
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,00029283	0,0000237224	0,000308391
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	1,55958333333	3,9953016	51,9389208
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0,008628	0,0102842	0,1336946
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		2	0,07486000001	0,1917744768	2,493068198
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,07486000001	0,1917744768	2,493068198

275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0,8528862200 1	1,926193858	25,0405201 5
290 7	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,15	0,05		3	0,327363	0,047141	0,612833
290 8	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3	0,1		3	0,000285	0,000041	0,000533
	В С Е Г О :					8,151031383	19,7884867	257,250327

Таблица 5 – 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	Клас с опас-ност и ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
							1 скв	2 скв
1	2	4	5	6	7	8	9	10
012 3	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		3	0,01092	0,001573	0,003146
014 3	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2	0,001153	0,000166	0,000332
030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	2,4873346480 1	5,528633888	11,0572677 8
030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	2,5330231300 1	6,351989691	12,7039793 8
032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,8251122066 8	1,410953626	2,82190725 2

033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	1,8900473521 9	3,1078529389 4	6,21570587 8
033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,0013712797 3	0,0013095795 8	0,00261915 9
033 7	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	6,6915387333 3	10,114234663	20,2284693 3
041 0	Метан (727*)			50		0,128298885	0,152973327	0,30594665 4
041 5	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)			50		0,008628	0,0102842	0,0205684
130 1	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		2	0,0748600000 1	0,1917744768	0,38354895 4
132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,0748600000 1	0,1917744768	0,38354895 4
275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0,8528862200 1	1,926193858	3,85238771 6
290 7	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,15	0,05		3	0,327363	0,047141	0,094282
290 8	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70- 20	0,3	0,1		3	0,000285	0,000041	0,000082
	В С Е Г О :					15,90768146	29,03689573	58,0737914 5

Таблица 6 – Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительстве резервных скважин

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК м.р, мг/м 3	ПДК с.с., мг/м 3	ОБУВ , мг/м3	Клас с опас- нос- ти ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
							1 скв	7 скв
1	2	4	5	6	7	8	9	10
012 3	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)		0,04		3	0,01092	0,001573	0,011011

	(ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)							
014 3	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2	0,001153	0,000166	0,001162
030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	1,8715000000 1	4,79436192	33,5605334 4
030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	2,4329500000 1	6,232670496	43,6286934 7
032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,3119166666 8	0,79906032	5,59342224
033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,6238333333 5	1,59812064	11,1868444 8
033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,00029283	0,000023722 4	0,00016605 7
033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	1,5595833333 3	3,9953016	27,9671112
041 5	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)			50		0,008628	0,0102842	0,0719894
130 1	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		2	0,0748600000 1	0,191774476 8	1,34242133 8
132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,0748600000 1	0,191774476 8	1,34242133 8
275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0,8528862200 1	1,926193858	13,4833570 1
290 7	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,15	0,05		3	0,327363	0,047141	0,329987
290 8	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	0,000285	0,000041	0,000287
	В С Е Г О :					8,151031383	19,7884867	138,519407

Таблица 7 – Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026-2035гг по 3 варианту разработки

Ко д ЗВ	Наимено вание загрязня ющего вещества	Выброс веществ																				
		2026 г		2027 г		2028 г		2029 г		2030 г		2031 г		2032 г		2033 г		2034 г		2035 г		Итого за 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
03 01	Азота (IV) диоксид	0,36760 75	1,50358 6686	0,36760 75	1,50358 6686	0,36760 75	1,50668 7254	0,36760 75	1,50358 6686	0,36764 7748	1,50485 5947	0,36760 75	1,50358 6686	0,36760 75	1,50668 7254	0,36760 75	1,50358 6686	0,36764 7748	1,50485 5947	0,36760 75	1,50358 6686	15,044 607
03 04	Азот (II) оксид	0,05973 6229	0,24433 2837	0,05973 6229	0,24433 2837	0,05973 6229	0,24483 6679	0,05973 6229	0,24433 2837	0,05974 277	0,24453 9092	0,05973 6229	0,24433 2837	0,05973 6229	0,24483 6679	0,05973 6229	0,24433 2837	0,05974 277	0,24453 9092	0,05973 6229	0,24433 2837	2,4447 486
03 28	Углерод	0,03299 155	0,38403 4572	0,03299 155	0,38403 4572	0,03299 155	0,38508 5045	0,03299 155	0,38403 4572	0,03302 509	0,38509 229	0,03299 155	0,38403 4572	0,03299 155	0,38508 5045	0,03299 155	0,38403 4572	0,03302 509	0,38509 229	0,03299 155	0,38403 4572	3,8445 621
03 30	Сера диоксид	0,19323 713028	4,51033 309	0,19323 713028	4,51033 309	0,19323 713028	4,52268 573518	0,19323 713028	4,51033 309	0,19331 988396	4,51294 280997	0,19323 713028	4,51033 309	0,19323 713028	4,52268 573518	0,19323 713028	4,51033 309	0,19331 988396	4,51294 280997	0,19323 713028	4,51033 309	45,133 256
03 33	Серовод ород	0,00128 338583	0,01561 67401	0,00128 338583	0,01561 67401	0,00128 338583	0,01565 89476	0,00128 338583	0,01561 67401	0,00128 345632	0,01561 896283	0,00128 338583	0,01561 67401	0,00128 338583	0,01565 89476	0,00128 338583	0,01561 67401	0,00128 345632	0,01561 896283	0,00128 338583	0,01561 67401	0,1562 563
03 37	Углерод оксид	0,46002 691111	5,74441 572	0,46002 691111	5,74441 572	0,46002 691111	5,76011 4048	0,46002 691111	5,74441 572	0,46036 231111	5,75499 2894	0,46002 691111	5,74441 572	0,46002 691111	5,76011 4048	0,46002 691111	5,74441 572	0,46036 231111	5,75499 2894	0,46002 691111	5,74441 572	57,496 708
04 10	Метан	0,06315 067411	1,99151 9643	0,06315 067411	1,99151 9643	0,06315 067411	1,99697 5861	0,06315 067411	1,99151 9643	0,06315 905911	1,99178 4072	0,06315 067411	1,99151 9643	0,06315 067411	1,99697 5861	0,06315 067411	1,99151 9643	0,06315 905911	1,99178 4072	0,06315 067411	1,99151 9643	19,926 638
04 15	Смесь углеводо родов предельн ых C1- C5	0,81364 1	10,4822 19304	0,81491 1	10,5222 19304	0,81617 1	10,5882 69104	0,81744 1	10,6022 39304	0,81871 1	10,6422 49304	0,81871 1	10,6422 49304	0,81839 1	10,6584 79104	0,81839 1	10,6322 39304	0,81776 1	10,6122 39304	0,81776 1	10,6122 39304	105,99 464
04 16	Смесь углеводо родов предельн ых C6- C10	0,36384 4	0,18343 12336	0,36384 4	0,18343 12336	0,36384 4	0,18348 27036	0,36384 4	0,18343 12336	0,36384 4	0,18343 12336	0,36384 4	0,18343 12336	0,36384 4	0,18348 27036	0,36384 4	0,18343 12336	0,36384 4	0,18343 12336	0,36384 4	0,18343 12336	1,8344 153
06 02	Бензол (64)	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,00473 906	0,00233 80029	0,0233 8
06 16	Диметил бензол (смесь о- , м-, п- изомеров)	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,00149 171	0,00162 350092	0,0162 35
06 21	Метилбе нзол (349)	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,00298 34	0,00205 800183	0,0205 8
07 03	Бенз/а/п ирен	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,00000 05	0,00000 0017	0,0000 0017
13 25	Формаль дегид	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,005 3	0,00015 3	0,0015 3
27 04	Бензин	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,00266 7	0,00087 6	0,0087 6
27 54	Алканы C12-19 /в пересчет е на C/	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,12083 3333	0,00367 2	0,0367 2
	В С Е Г О :	2,49323 3383	25,0702 1035	2,49450 3383	25,1102 1035	2,49576 3383	25,2145 159	2,49703 3383	25,1902 3035	2,49881 0322	25,2462 2713	2,49830 3383	25,2302 4035	2,49798 3383	25,2847 259	2,49798 3383	25,2202 3035	2,49786 0322	25,2162 1713	2,49735 3383	25,2002 3035	251,98 304

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

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.

Таблица 9 - Лимиты накопления отходов при строительстве оценочных скважин №№112,116 проектной глубиной 1700м согласно 1 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв	2 скв
Всего:	-	479,0182	958,0364
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	478,4412	956,8824
<i>отходов потребления</i>	-	0,577	1,154
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	228,3185	456,637
Отработанный буровой раствор	-	248,538	497,076
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	0,3048
Отработанные масла	-	1,4268	2,8536
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,5770	1,154
Металлолом	-	0,004	0,008
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,003

Таблица 10 - Лимиты накопления отходов при строительстве резервных скважин №№110, 115, 124, 125, 126, 127, 128 проектной глубиной 1700м согласно 1 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв	7 скв
Всего:	-	479,0182	3353,1274
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	478,4412	3349,0884

<i>отходов потребления</i>	-	0,577	4,039
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	228,3185	1598,2295
Отработанный буровой раствор	-	248,538	1739,77
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	1,0668
Отработанные масла	-	1,4268	9,9876
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,5770	4,039
Металлолом	-	0,004	0,028
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,0105

Таблица 11 – Лимиты накопления отходов при эксплуатации месторождения Аксай за 2026-2035гг по 1 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
2026 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2027 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2028 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2029 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004

Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2030 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	<i>0,1579</i>
<i>отходов потребления</i>	-	<i>4,5</i>
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2031 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	<i>0,1579</i>
<i>отходов потребления</i>	-	<i>4,5</i>
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2032 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	<i>0,1579</i>
<i>отходов потребления</i>	-	<i>4,5</i>
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2033 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	<i>0,1579</i>
<i>отходов потребления</i>	-	<i>4,5</i>
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2034 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	<i>0,1579</i>
<i>отходов потребления</i>	-	<i>4,5</i>
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2035 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	<i>0,1579</i>
<i>отходов потребления</i>	-	<i>4,5</i>
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		

Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015

Таблица 12 - Лимиты накопления отходов при строительстве добывающих скважин №№106, 108, 109, 111, 113, 114, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123 проектной глубиной 1700м согласно 2 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв	13 скв
Всего:	-	479,0182	6227,2366
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	478,4412	6219,7356
<i>отходов потребления</i>	-	0,577	7,501
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	228,3185	2968,1405
Отработанный буровой раствор	-	248,538	3230,994
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	1,9812
Отработанные масла	-	1,4268	18,5484
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,577	7,501
Металлолом	-	0,004	0,052
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,0195

Таблица 13 - Лимиты накопления отходов при строительстве оценочных скважин №№112,116 проектной глубиной 1700м согласно 2 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв	2 скв
Всего:	-	479,0182	958,0364
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	478,4412	956,8824
<i>отходов потребления</i>	-	0,577	1,154
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	228,3185	456,637
Отработанный буровой раствор	-	248,538	497,076
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	0,3048
Отработанные масла	-	1,4268	2,8536
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,5770	1,154
Металлолом	-	0,004	0,008
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,003

Таблица 14 - Лимиты накопления отходов при строительстве резервных скважин №№110, 115, 124, 125, 126, 127, 128 проектной глубиной 1700м согласно 2 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв	7 скв
Всего:	-	479,0182	3353,1274
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	478,4412	3349,0884
<i>отходов потребления</i>	-	0,577	4,039
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	228,3185	1598,2295
Отработанный буровой раствор	-	248,538	1739,77
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	1,0668
Отработанные масла	-	1,4268	9,9876
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,5770	4,039
Металлолом	-	0,004	0,028
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,0105

Таблица 13 – Лимиты накопления отходов при эксплуатации месторождения Аксай за 2026-2035гг по 2 варианту

00001 по 2 варианту		
Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
2026 год		
Всего:	-	4,6579
в т.ч. отходов производства	-	0,1579
отходов потребления	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2027 год		
Всего:	-	4,6579
в т.ч. отходов производства	-	0,1579
отходов потребления	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2028 год		
Всего:	-	4,6579
в т.ч. отходов производства	-	0,1579
отходов потребления	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2029 год		

Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2030 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2031 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2032 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2033 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2034 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004

Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2035 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015

Таблица 14 - Лимиты накопления отходов при строительстве добывающих скважин №№106, 108, 109, 111, 113, 114, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123 проектной глубиной 1700м согласно 3 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв	13 скв
Всего:	-	479,0182	6227,2366
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	478,4412	6219,7356
<i>отходов потребления</i>	-	0,577	7,501
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	228,3185	2968,1405
Отработанный буровой раствор	-	248,538	3230,994
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	1,9812
Отработанные масла	-	1,4268	18,5484
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,577	7,501
Металлолом	-	0,004	0,052
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,0195

Таблица 15 - Лимиты накопления отходов при строительстве оценочных скважин №№112,116 проектной глубиной 1700м согласно 3 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв	2 скв
Всего:	-	479,0182	958,0364
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	478,4412	956,8824
<i>отходов потребления</i>	-	0,577	1,154
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	228,3185	456,637
Отработанный буровой раствор	-	248,538	497,076
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	0,3048
Отработанные масла	-	1,4268	2,8536
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,5770	1,154
Металлолом	-	0,004	0,008

Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,003
-----------------------------	---	--------	-------

Таблица 16 - Лимиты накопления отходов при строительстве резервных скважин №№110, 115, 124, 125, 126, 127, 128 проектной глубиной 1700м согласно 3 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв	7 скв
Всего:	-	479,0182	3353,1274
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	478,4412	3349,0884
<i>отходов потребления</i>	-	0,577	4,039
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	228,3185	1598,2295
Отработанный буровой раствор	-	248,538	1739,77
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	1,0668
Отработанные масла	-	1,4268	9,9876
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,5770	4,039
Металлолом	-	0,004	0,028
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,0105

Таблица 17 – Лимиты накопления отходов при эксплуатации месторождения Аксай за 2026-2035гг по 3 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
2026 год		
Всего:	-	4,6579
в т.ч. отходов производства	-	0,1579
отходов потребления	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2027 год		
Всего:	-	4,6579
в т.ч. отходов производства	-	0,1579
отходов потребления	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2028 год		
Всего:	-	4,6579
в т.ч. отходов производства	-	0,1579
отходов потребления	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524

Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2029 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2030 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2031 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2032 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2033 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2034 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5

Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
2035 год		
Всего:	-	4,6579
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1579
<i>отходов потребления</i>	-	4,5
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015

Все виды отходов будут вывозиться специализированными организациями согласно заключенным договорам.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.

Экологическое разрешение на воздействие.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии - с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты).

ТОО СП «Казгермунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

На территории месторождения ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности в соответствии с приложением 4 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от _____ № _____ (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под номером ____).

Воздействие планируемых работ:

- на состояние атмосферного воздуха может быть оценено, как низкое,
- на подземные воды также оценивается как низкое,
- на геологическую среду оценивается как низкое,
- на состояние растительно-почвенного покрова оценивается как низкое,
- на животный мир оценивается как низкое.

Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие:

- своевременное и качественное обслуживание техники;
- использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам;
- организация движения транспорта;
- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;
- для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта;
- во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории строительного участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов;
- использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ.

В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие:

- своевременное и качественное обслуживание техники;
- использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам;
- организация движения транспорта;
- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;
- для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта;
- использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта.

В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются:

- обеспечение полной герметизации технологического оборудования;
- выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности;
- строгое соблюдение всех технологических параметров;
- своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).

С учетом текущего состояния разработки эксплуатационных объектов и анализа разработки, в рамках настоящего проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай» рассмотрены 3 варианта дальнейшей разработки месторождения раздельно по контрактным территориям двух недропользователей – ТОО «СП «Казгермунай» (ведущий свою деятельность на основных участках Северного и Центрального свода, а также части Юго-западного свода структуры Аксай согласно Лицензии серии МГ (№2в) от 15.11.1996г (толща – горизонты М-I, М-II-5) и Дополнению №7 от 19.05.2023г (Государственный регистрационный №5222-УВС) к Договору об основании коммерческой деятельности ТОО «СП «Казгермунай» от 09.11.1993г) и ТОО «Недра Ком» (ведущие свою деятельность на участке Юго-западного свода согласно Дополнению №1 от 03.02.2025 (Государственный регистрационный №5428-УВС) к Контракту №4705-УВС от 15.03.2019г на разведку и добычу УВС на участке Аксайский).

Вариант 1 (базовый) является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки и выполнение проектных решений действующего проектного документа по переводу в добывающий фонд из наблюдательного фонда 1 скважины (№10D) с дальнейшим ее переводом под закачку на I объекте и расконсервации 2 скважин (№№10, 39) на I и III объекте по контрактной территории ТОО «СП «Казгермунай», а также ввод 1 скважины из оценочного в добывающий фонд (А-3) по контрактной территории ТОО «Недра Ком».

Вариант 2 (рекомендуемый) на основе базового варианта предполагает дополнительные мероприятия по бурению 14 добывающих скважин (13 скважин по территории ТОО «СП «Казгермунай», 1 скважина по территории ТОО «Недра Ком») на всех объектах разработки, а также предусматривает мероприятия по организации системы ППД на II и IV объектах (при переводе под закачку скважин №47 на II объекте и скважин №№107, 118 на IV объекте) на контрактной территории ТОО «СП «Казгермунай».

Вариант 3 (дополнительный) предусматривает реализацию сценария варианта 2 и дополнительно ввод в разработку газоконденсатных залежей I объекта путем ввода в эксплуатацию 9 скважин (№№8, 14, 26, 42, 54, 71, 77, 83, 104), переводимых в газодобывающий фонд I объекта с прочих категорий или других объектов разработки, а также предусматривается организация системы ППД в зоне газоконденсатных залежей I объекта путем перевода под закачку 1 скважины (№53).

В данном Заявлении о намечаемой деятельности к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай» рассматривается воздействие на окружающую среду при реализации проектных решений только по контрактной территории ТОО «СП «Казгермунай».

В рамках доразведки месторождения Аксай на контрактной территории ТОО «СП Казгермунай» заложены две оценочные скважины №112, 116. Также предусмотрены резервные скважины №№ 110, 115, 124, 125, 126, 127, 128.