



ТОО «Big Steps»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Кумысбек»

В соответствии пункту 1.3 раздела 1 приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности KZ66VWF00165907 от 20.05.2024 г.

Общие сведения

По административному делению площадь находится на территории Курмангазинского района Атырауской области. Район работ расположен в 360 км к северо-западу от областного центра г. Атырау.

Районным центром является поселок Ганюшкино, расположенный в 60 км к югу от площади работ. Вся территория пересечена грунтовыми дорогами. В 90 км к югу от площади работ проходит Западно-Казахстанская железная дорога и станция Ганюшкино.

Недропользователем месторождения Кумысбек является ТОО «Big Steps», который проводит работы согласно Контракту №5261-УВС от 23.08.2023 года на добычу углеводородов на участке Кумысбек в Атырауской области. Контракт заключен на срок, равный 25 лет и действует до 23.08.2048 года.

Общая площадь горного отвода 325,63 кв.км и глубина отработки – до минус 825,1м.

На территории проектируемых работ, в настоящее время памятников материальной культуры, являющимися объектами охраны, не зарегистрировано.

По состоянию на 01.01.2024года на Контрактной территории ТОО «Big Steps» пробурено 17 скважин.

Непосредственно на месторождении Кумысбек пробурено 13 скважин с общим объемом бурения 15,953 тыс.м. Фонд добывающих скважин в



консервации составил 5 ед., ликвидированные – 7 ед., в специальном фонде (поглощающая) – 1 ед.

В 2008г. были проведены работы по реанимированию из ликвидации скважины Г-5, расконсервированию ранее пробуренной скважины SLW-3 и бурению разведочных скважин Г-12 и Г-16, с целью изучения геологического разреза в триасовых и юрских отложениях (для выполнения постановления ГКЗ РК согласно Протоколу от 27.06.2008г. №712-08-П) с последующим вводом их в пробную эксплуатацию аптского продуктивного горизонта в качестве опережающих добывающих. Фактически, в 2008г. введены в эксплуатацию 3 добывающие скважины: **Г-5, SLW-3 и Г-12.**

Скважину Г-16 фактически пробурили в пределах IV блока, что является отклонением от проектных решений ППЭ-2008г., и после получения отрицательных результатов испытания скважина выбыла во временную консервацию сроком на 3 месяца с 07.04.2009г. по 07.07.2009г.

В настоящее время скв. Г-16 является скважиной-кандидатом для проведения ГДИС по определению коэффициента приемистости пласта и дальнейшей временной утилизации попутно-добываемой пластовой воды до организации системы ППД согласно проектным решениям текущего базового проектного документа. В скважине прострелян интервал 255-265 м (12 отв./м) и испытан на приемистость, значения которой составили: 6,5 м³/сут при 20 атм.; 13,7 м³/сут при 25 атм. и 14,4 м³/сут при 30 атм. В этой связи Недропользователю рекомендуется повторно провести ГДИС по определению коэффициента приемистости, предварительно выполнив исследования технического состояния скважины.

В 2010г. в пределах III блока были пробурены опережающие добывающие скважины Г-13 и Г-14. В том же году скважина Г-14 введена в пробную эксплуатацию, а скважина Г-13, оказавшаяся в зоне с ухудшенными коллекторскими свойствами, после продолжительной работы по освоению введена в пробную эксплуатацию только в июне 2011г.

С 2015г. на месторождении добыча не ведется, в связи с возвратом Контрактной территории государству. На дату составления настоящего проекта все скважины законсервированы.

Следует отметить, что все скважины, кроме Г-13, были введены в эксплуатацию фонтанным способом. Скважины оборудованы фонтанной арматурой типа АФК1-65×210 и НКТ Ø73-83 мм. После прекращения фонтанирования скважины переводились на механизированный способ добычи. В настоящее время скважины предполагается оборудовать установками штанговых электровинтовых насосов (ЭВН) «KUDU 100TP1200» (Г-5, Г-12, Г-13, SLW-3) и «KUDU 60TP650» (Г-14).

Характеристика фонда скважин.

Фонд скважин	Характеристика фонда скважин	Кол-во скважин	№ скважин
Эксплуатационный добывающий	Всего	5	Г-5, Г-12, SLW-3, Г-14, Г-13
	В консервации	5	Г-5, Г-12, SLW-3, Г-14, Г-13



	УШВН	5	Г-5, Г-12, SLW-3, Г-14, Г-13
Ликвидированный (на контрактной территории)	Всего	7 (11)	Г-2, Г-3, Г-6, Г-7, Г-9, SLW-1, SLW-4, (Г-1, Г-8, Г-11, SLW-2)
	После бурения	7 (11)	Г-2, Г-3, Г-6, Г-7, Г-9, SLW-1, SLW-4, (Г-1, Г-8, Г-11, SLW-2)
Специальный	Всего	1	Г-16
	поглощающая	1	Г-16
Пробуренный (на контрактной территории)	Итого	13 (17)	Г-2, Г-3, Г-5, Г-6, Г-7, Г-9, Г-12, Г-16, SLW-1, SLW-3, SLW-4, Г-13, Г-14, (Г-1, Г-8, Г-11, SLW-2)

Проектом разработки месторождения рассматривается 3 варианта разработки:

Ниже представлено описание рассмотренных вариантов разработки выделенных эксплуатационных объектов месторождения.

Вариант 1 является базовым и предусматривает ввод из консервации 5 (скв. SLW-3, Г-5, Г-12, Г-14, Г-13) скважин и перевод 1 (Г-13) скважину под ППД.

Вариант 2 (рекомендуемый) основан на первом варианте, с дополнительным бурением **2 добывающих скважин (№17, №18)** и закачкой теплой воды через **1 нагнетательную скважину (Г-13)**.

Вариант 3 основан на втором варианте, с дополнительным бурением 2 добывающих скважин (19, 20) и дополнительным переводом 2 скважины под нагнетание (19,20).

Соответственно, экологическая оценка проводилась по 3 представленным вариантам разработки, которые отличаются между собой количеством вводимых в эксплуатацию новых добывающих скважин (переводом с другого объекта или из бурения).

Технологические показатели вариантов разработки.

Учитывая характер и степень неоднородности продуктивных пластов, их прерывистости, свойства нефти, газа и плотности сетки скважин, в рамках настоящего проекта планируется резервные скважины в количестве 10% от основного фонда скважин.

Утилизация попутно-добываемого газа.

В период промышленной эксплуатации на месторождении сбор нефти и отделение попутного газа выполняется по герметичной системе.

Существующие сооружения и установки системы сбора и подготовки скважинной продукции и утилизации попутного газа работают в устоявшемся режиме и соответствуют объемам добычи по месторождениям.

Таким образом весь объем добытого газа, добываемый на месторождении, используется на собственные нужды промысла.

Баланс попутного газа на 2025-2027 гг.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2025	2026	2027
1	Добыча газа	м ³ /год	57 000	61 000	74 000
2	На собственные нужды, в т.ч.	м ³ /год	57 000	61 000	74 000
2.1	Газовая горелка	м ³ /год	57 000	61 000	74 000
3	Технологически неизбежное сжигание газа	м ³ /год	-	-	-



На месторождении Кумысбек конструкция скважин проектируется с учетом литолого-стратиграфического разреза и физических особенностей вскрываемых пород, предупреждения осложнений и обеспечения проведения предусмотренного комплекса исследовательских работ.

Учитывая вышеизложенное, а также геологическое строение и тип породы месторождения Кумысбек, предлагается следующая конструкция проектных скважин, в соответствии с требованиями и проектными решениями группового технического проекта (ГТП) на бурение:

Направление Ø 426мм устанавливается на глубину 10 м для предотвращения размыва устья скважины во избежание грифон образования.

Цементируется до устья;

Кондуктор Ø 323,9мм спускается на глубину 40 м. Цементируется до устья;

Устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО);

Промежуточная колонна Ø244,5мм спускается на глубину 442 м, для перекрытия неустойчивых, водоносных и прихват опасных отложений. Устье скважины оборудуется ПВО;

Эксплуатационная колонна Ø168,3мм спускается до проектной глубины 862 м, в зависимости от фактической глубины, для разобщения пластов, испытания и дальнейшей разработки продуктивных горизонтов, цементируется до устья.

Рекомендуемая конструкция скважин.

№№ п/п	Наименование колонны	Диаметр, мм		Глубина спуска колонны, мм	Высота подъема цемента за колонной
		скважины (долота)	обсадной колонны		
1	Направление	490	426	10	До устья
2	Кондуктор	393,7	323,9	40	До устья
3	Техническая	295,3	244,5	442	До устья
4	Эксплуатационная (±250)	215,9	168,3	862	До устья

Оценка воздействия на атмосферный воздух.

Вариант 2 (рекомендуемый) основан на первом с дополнительным бурением **2 добывающих скважин (Г-17, Г-18)**, закачкой горячей воды через нагнетательные скважины.

2 вариант разработки (рекомендуемый) (2029 г.) - в котором, согласно технологическим показателям, достигается максимальный объем добычи нефти (5,6 тыс.т), добыча попутного газа – 0,113 млн.м³, фонд добывающих скважин - 6 ед.;

В соответствии с «Проектом разработки месторождения Кумысбек» основными источниками выбросов при эксплуатации объектов и сооружений месторождения по рассматриваемым вариантам разработки будут являться:

2 (рекомендуемый) вариант разработки:

Организованные источники

Источник №0001-0004. Отстойник нефти, 60м³;

Источник № 0005. Стояк налива нефти;



Источник № 0006. Дизельная электростанция, 600 кВт;
Источник № 0007-0008. Печь подогрева нефти ПП-0,63;
Источник № 0009. Котельная;
Источник №0010. Передвижной сварочный агрегат САГ;
Источник №0011. Цементируочный агрегат ЦА-320;
Источник №0012. Передвижная паровая установка (ППУ);
Источник №0013. Дизельгенератор – 100кВт.;

Неорганизованные источники

Источник № 6001-6004. Дозировочный насос;
Источник №6005. Блок гребенки;
Источник № 6006. Тестовый сепаратор;
Источник № 6007. Дренажная емкость;
Источник № 6008. Пост газорезки;
Источник №6009. Сварочный пост САГ
Источник №6010-6015. Скважина;
Источник №6016. Газосепаратор (ГС);
Источник №6017. Трехфазный сепаратор (С-1)
Источник №6018-6023. Насос технологический для нефти.
Источник № 6024. Выкидные линии;
Источник № 6025. Емкость для дизтоплива;
Источник № 6026. Емкость для моторного масла;
Источник № 6027. Емкость для отработанного масла;
Источник № 6028. Насос для дизтоплива;

Всего при эксплуатации месторождения по 2 рекомендуемому варианту разработки предполагается 41 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 28 - неорганизованных, 13 - организованных.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации месторождения Кумысбек составляет – **10,617175 г/с, 126,45328 т/г.**

В период разработки месторождения 2 (рекомендуемым) вариантом разработки предусмотрен ввод из бурения **2-х (№№17,18) добывающих скважин.**

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха *при строительно-монтажных и подготовительных работ* являются:

Источник №0101. Сварочный агрегат
Источник №6101. Сварочные работы
Источник №6102. Погрузочно-разгрузочные работы
Источник №6103. Разработка грунта экскаватором
Источник №6104. Перемещение грунта бульдозером

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха *в период бурения и крепления* скважины являются:

Источник №0102. Дизель-генератор TAD 1641 GE, N-430 кВт
Источник №0103. Дизель-генератор TAD 1641 GE, N-430 кВт (резерв.)
Источник №0104. Дизельный двигатель CAT C-16, N-450 кВт
Источник №0105 – Дизельный двигатель Chidong 190, N-410 кВт



Источник №0106 – Дизельный двигатель Chidong 190, N-410 кВт
Источник №0107. Смесительная установка СМН-20
Источник №0108 - Передвижная паровая установка (ППУ)
Источник №0109. Цементировочный агрегат ЦА-320М.
Источник №6105. Емкость для дизельного топлива
Источник №6106. Емкость для хранения моторного масла
Источник №6107. Емкость для хранения отработанного масла
Источник №6108. Блок приготовления цементного раствора
Источник №6109 - Блок приготовления бурового раствора
Источник №6110 - Емкость бурового шлама
Источник №6111 - Насосная установка для перекачки дизельного топлива

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **в период испытания** скважины являются:

Источник №0110. Дизельный генератор мощностью, 200 кВт
Источник №0111 - Цементировочный агрегат ЦА-320М.
Источник №0112 - ДВС бурового агрегата УПА-60
Источник №0113 - Передвижная паровая установка (ППУ)
Источник №0114 - Резервуар для нефти
Источник №0115. Площадка налива нефти
Источник №6112 – Нефтегазосепаратор
Источник №6113 – Скважина
Источник №6114 - Насосная установка для перекачки нефти
Источник №6115 - Емкость для дизельного топлива
Источник №6116 - Емкость для хранения моторного масла
Источник №6117 -Емкость для хранения отработанного масла
Источник №6118 - Насосная установка для перекачки дизельного топлива
Источник №6119-Погрузочно-разгрузочные работы (тех.рекультивация)
Источник №6120- Разработка грунта экскаватором (тех.рекультивация)
Источник №6121-Перемещение грунта бульдозером (тех.рекультивация).

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве одной скважины на месторождении составит - **33,800513** т/период, соответственно при строительстве 2-х скважин по рекомендуемому варианту - **67,601025** т/период.

Источниками загрязнения при вводе скважин в эксплуатацию из консервации от 1 скважины являются:

Период строительство
Источник №0201. Дизель-генератор САГ.
Источник №6201. Сварочные работы
Источник №6202. Планировка территории (Погрузочно-разгрузочные работы).
Источник №6203. Разработка грунта экскаватором



Источник №6204. Перемещение грунта бульдозером.

Период разбуривания

Источник №0202. ДВС силового привода БУ ZJ-15

Источник №0203. ДВС насосного блока БУ ZJ-15

Источник №0204. Передвижная паровая установка (ППУ).

Источник №0205. Смесительная установка СМН-20.

Источник №0206. Дизельная электростанция для освещения 200кВт

Источник №0207. Цементировочный агрегат ЦА-320.

Источник №6205. Емкость бурового шлама.

Источник №6206. Блок приготовления бурового растворов.

Источник №6207. Блок приготовления цементного раствора

Источник № 6208. Емкость дизельного топлива.

Источник № 6209. Емкость моторного масла

Источник № 6210. Емкость отработанного масла.

Источник № 6211. Насос для перекачки дизельного топлива.

При испытании скважины

Источник №0208. Агрегат УПА-60/80.

Источник №0209. Дизельная электростанция для освещения 200кВт

Источник №0210. Цементировочный агрегат ЦА-320.

Источник № 0211-0212. Емкость для нефти.

Источник № 0213. Площадка налива нефти.

Источник №6212. Насос технологический

Источник №6213. Скважина.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу при вводе 1 скважины в эксплуатацию из консервации составит – **28,27744545** т/период, соответственно при расконсервации 5-ти (SLW-3, Г-5, Г-12, Г-14, Г-13) скважин составит - **141,3872272** т/период.

Бурение и испытание оценочной скв.ОЦ-1.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных и подготовительных работ являются:

Источник №0301. Сварочный агрегат

Источник №6301. Сварочные работы

Источник №6302. Погрузочно-разгрузочные работы

Источник №6303. Разработка грунта экскаватором

Источник №6304. Перемещение грунта бульдозером

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период бурения и крепления скважины являются:

Источник №0302. Дизель-генератор TAD 1641 GE, N-430 кВт

Источник №0303. Дизель-генератор TAD 1641 GE, N-430 кВт (резерв.)

Источник №0304. Дизельный двигатель CAT C-16, N-450 кВт

Источник №0305 – Дизельный двигатель Chidong 190, N-410 кВт

Источник №0306 – Дизельный двигатель Chidong 190, N-410 кВт

Источник №0307. Смесительная установка СМН-20

Источник №0308 - Передвижная паровая установка (ППУ)



Источник №0309. Цементировочный агрегат ЦА-320М.
Источник №6305. Емкость для дизельного топлива
Источник №6306. Емкость для хранения моторного масла
Источник №6307. Емкость для хранения отработанного масла
Источник №6308. Блок приготовления цементного раствора
Источник №6309 - Блок приготовления бурового раствора
Источник №6310 - Емкость бурового шлама
Источник №6311 - Насосная установка для перекачки дизельного топлива

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период испытания скважины являются:

Источник №0310. Дизельный генератор мощностью, 200 кВт
Источник №0311 - Цементировочный агрегат ЦА-320М.
Источник №0312 - ДВС бурового агрегата УПА-60
Источник №0313 - Передвижная паровая установка (ППУ)
Источник №0314 - Резервуар для нефти
Источник №0315. Площадка налива нефти
Источник №0316. Факел.
Источник №6312 – Нефтегазосепаратор
Источник №6313 – Скважина
Источник №6314 - Насосная установка для перекачки нефти
Источник №6315 - Емкость для дизельного топлива
Источник №6316 - Емкость для хранения моторного масла
Источник №6317 - Емкость для хранения отработанного масла
Источник №6318 - Насосная установка для перекачки дизельного топлива

При проведении ликвидации (консервации) скважины и тех. рекультивации.

Источник № 0316 – Дизельный двигатель ЯМЗ-238 (УПА - 60)
Источник №0317 – Цементировочный агрегат ЦА-320М.
Источник №0318 – Передвижная паровая установка
Источник №6319 – Сварочные работы
Источник №6320 - Погрузочно-разгрузочные работы (тех.рекультивация)
Источник №6321 - Разработка грунта экскаватором (тех.рекультивация)
Источник №6322 - Перемещение грунта бульдозером (тех.рекультивация).

Восстановление скважины Г-2 из ликвидационного фонда и испытания объектов.

В процессе восстановления скважины Г-2 из ликвидационного фонда и испытания объектов основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения - продуктов сгорания дизельного топлива (привод лебедки и ротора, привод буровых насосов, дизель - генераторы);



Источниками загрязнения восстановления скважины являются:

Период строительство.

Источник №0401. Дизель-генератор САГ.

Источник №6401. Сварочные работы

Источник №6402. Планировка территории (Погрузочно-разгрузочные работы).

Источник №6403. Разработка грунта экскаватором

Источник №6404. Перемещение грунта бульдозером.

Период разбуривания

Источник №0402. ДВС силового привода БУ ZJ-15

Источник №0403. ДВС насосного блока БУ ZJ-15

Источник №0404. Передвижная паровая установка (ППУ).

Источник №0405. Смесительная установка СМН-20.

Источник №0406. Дизельная электростанция для освещения 200кВт

Источник №0407. Цементировочный агрегат ЦА-320.

Источник №6405. Емкость бурового шлама.

Источник №6406. Блок приготовления бурового растворов.

Источник №6407. Блок приготовления цементного раствора

Источник № 6408. Емкость дизельного топлива.

Источник № 6409. Насос для перекачки дизельного топлива.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период испытания скважины являются:

Источник №0408. Дизельный генератор мощностью, 200 кВт

Источник №0409 - Цементировочный агрегат ЦА-320М.

Источник №0410 - ДВС бурового агрегата УПА-60

Источник №0411 - Передвижная паровая установка (ППУ)

Источник №0412 - Резервуар для нефти

Источник №0413. Площадка налива нефти

Источник №0414. Факел.

Источник №6410 – Нефтегазосепаратор

Источник №6411 – Скважина

Источник №6412 - Насосная установка для перекачки нефти

Источник №6413 - Емкость для дизельного топлива

Источник №6414 - Емкость для хранения моторного масла

Источник №6415 -Емкость для хранения отработанного масла

Источник №6416 - Насосная установка для перекачки дизельного топлива

При проведении ликвидации (консервации) скважины и тех. рекультивации:

Источник № 0415 – Дизельный двигатель ЯМЗ-238 (УПА - 60)

Источник №0416 – Цементировочный агрегат ЦА-320М.

Источник №0417 – Передвижная паровая установка

Источник №6417 – Сварочные работы

Источник №6418-Погрузочно-разгрузочные работы (тех.рекультивация)



Источник №6419 -Разработка грунта экскаватором (тех.рекультивация)
 Источник №6420-Перемещение грунта бульдозером
 (тех.рекультивация).

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу при восстановлении скважины Г-2 из ликвидационного фонда и испытания объектов, составит – **28,6374948 т/период.**

Водопотребление и водоотведение.

Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой.

Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважин и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.

Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода.

Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах.

Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода.

Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется.

За отсутствием центральной канализационной сети, для отвода хозяйственных сточных предусмотрен септик достаточного объема. По мере накопления септиков, сточные воды будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения специализированной компании по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Баланс водопотребления и водоотведения по 2 варианту.

Потребитель	Количество дней	Количество, чел	Норма водопотребление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/период	м³/сут.	м³/период
Эксплуатации месторождения							
Хоз.-питьевые нужды	365	45	0,15	6,75	2463,75	5,4	1971
Всего				6,75	2463,75	5,4	1971
Непредвиденные расходы, 5%				0,3375	123,1875	0,27	98,55
Итого:	-	-	-	7,0875	2586,9375	5,67	2069,55



При строительстве эксплуатационных скважин							
Хоз.-питьевые нужды	42	30	0,15	4,5	189	3,6	151,2
Всего				4,5	189	3,6	151,2
Непредвиденные расходы, 5%				0,225	9,45	0,18	7,56
Итого: на 1 скважину	-	-	-	4,725	198,45	3,78	158,76
Итого: на 2 скважину				9,45	396,9	7,56	317,52
При бурении расконсервации скважин							
Хоз.-питьевые нужды	71	30	0,15	4,5	319,5	3,6	255,6
Всего				4,5	319,5	3,6	255,6
Непредвиденные расходы, 5%				0,225	15,975	0,18	12,78
Итого: на 1 скважину	-	-	-	4,725	335,475	3,78	268,38
Итого: на 5 скважину				23,625	1677,375	18,9	1341,9
При бурении и испытании оценочной скважины с целью доразведки месторождения							
Хоз.-питьевые нужды	71	30	0,15	4,5	319,5	3,6	255,6
Всего				4,5	319,5	3,6	255,6
Непредвиденные расходы, 5%				0,225	15,975	0,18	12,78
Итого: на 1 скважину	-	-	-	4,725	335,475	3,78	268,38
При восстановлении и испытании скважины Г-2 из ликв. фонда в целях доразведки							
Хоз.-питьевые нужды	71	30	0,15	4,5	319,5	3,6	255,6
Всего				4,5	319,5	3,6	255,6
Непредвиденные расходы, 5%				0,225	15,975	0,18	12,78
Итого: на 1 скважину	-	-	-	4,725	335,475	3,78	268,38

Основными отходами в процессе эксплуатации месторождения и расконсервации и строительства скважин являются: нефтешлам, отработанные масла, отработанные свинцовые аккумуляторы, отработанные люминесцентные лампы, промасленная ветошь, использованная тара, тара из под ЛКМ, металлолом, огарки сварочных электродов, отработанные шины, медицинские отходы, бумага и картон (макулатура), пластиковые отходы, твердые бытовые отходы.

Лимиты накопления отходов, при эксплуатации месторождения Кумысбек.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего	-	32,2606
в т.ч. отходов производства	-	23,6356
отходов потребления	-	8,625
Опасные отходы		
Нефтешлам	-	1,449
Отработанные масла	-	14,88
Свинцовые аккумуляторы	-	0,1024
Отработанные люминесцентные лампы	-	0,104
Промасленные ветошь	-	0,508



Использованная тара	-	4,54
Тара из-под ЛКМ	-	0,1701
Неопасные отходы		
Металлолом	-	0,8
Огарки сварочных электродов	-	0,006
Отработанные шины		1,0736
Отходы, сбор и размещение которых не подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения (например, перевязочные материалы, гипс, белье, одноразовые одежда, подгузники)	-	0,0025
Бумага и картон (макулатура)	-	1,0
Пластиковые отходы	-	1,0
Твердо-бытовые отходы	-	6,625
Зеркальные		

Лимиты накопления отходов, при бурении 2-х эксплуатационных скважин на месторождении Кумысбек.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год	Лимит накопления от 2-х скв, тонн/год
Всего	-	230,015	460,03
в т.ч. отходов производства	-	228,948	457,896
отходов потребления	-	1,067	2,134
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	113,57	227,14
Отработанный буровой раствор	-	107,93	215,86
Промасленная ветошь	-	0,0635	0,127
Использованная тара	-	1,26	2,52
Отработанные масла	-	4,1	8,2
Неопасные отходы			
Металлолом	-	2,02	4,04
Огарки сварочных электродов	-	0,0045	0,009
Коммунальные отходы	-	1,067	2,134
Зеркальные			

Лимиты накопления отходов, при вводе в эксплуатацию 5 скважин из консервации.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год	Лимит накопления от 5 скв, тонн/год
Всего	-	225,625	1128,125
в т.ч. отходов производства	-	223,821	1119,105
отходов потребления	-	1,804	9,02
Опасные отходы			



Буровой шлам	-	102,76	513,8
Отработанный буровой	-	115,16	575,8
Промасленная ветошь	-	0,0635	0,3175
Использованная тара	-	1,26	6,3
Отработанные масла	-	2,553	12,765
Неопасные отходы			
Металлолом	-	2,02	10,1
Огарки сварочных электродов	-	0,0045	0,0225
Смешанные коммунальные	-	1,804	9,02
Зеркальные			
-	-	-	-

Лимиты накопления отходов, при бурении и испытании одной оценочной скважины

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год
Всего	-	229,621
в т.ч. отходов производства	-	226,318
отходов потребления	-	3,303
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	102,76
Отработанный буровой раствор	-	115,16
Промасленная ветошь	-	0,0635
Использованная тара	-	1,26
Отработанные масла	-	5,05
Неопасные отходы		
Металлолом	-	2,02
Огарки сварочных	-	0,0045
Смешанные коммунальные	-	3,303
Зеркальные		
-	-	-

Лимиты накопления отходов, при восстановлении и испытании скважины Г-2 из ликв. фонда в целях доразведки.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год
Всего	-	229,621
в т.ч. отходов	-	226,318
отходов потребления	-	3,303
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	102,76
Отработанный буровой	-	115,16
Промасленная ветошь	-	0,0635
Использованная тара	-	1,26
Отработанные масла	-	5,05
Неопасные отходы		
Металлолом	-	2,02
Огарки сварочных	-	0,0045
Смешанные	-	3,303
Зеркальные		
-	-	-



Все образующиеся в процессе деятельности объектов предприятия отходы в установленном порядке должны собираться, размещаться в местах временного складирования, транспортироваться по договору в специализированные организации на утилизацию или на переработку.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ66VWF00165907 от 20.05.2024 г.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Кумысбек».

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Кумысбек».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Кумысбек» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Кумысбек» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 05.07.2024 г. на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 20.05.2024 г.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 20.05.2024г.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер:

Газета «Атырау» (№20, от 16.05.2024г), «Прикаспийская коммуна» (№20, от 16.05.2024г), «Серпер» (№22, 29.05.2024г) на страницах районной общественно-политической газеты Курмангазинского района на казахском и русском языках. (Зарегистрировано в приложении 3).

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности – ТОО «КазНИГРИ», г. Атырау, ул. Әйтеке би, 43А тел: +7 (7122) 76-30-90, эл.адрес: zh.kalemova@kaznigri.kz.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – ecoexpertatyrau@mail.ru.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения:

- 21.06.2024 года в 15-⁰⁰ Атырауская область, Курмангазинский район, село Аккол, в зд. Дом культуры.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.



И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

