

КАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІНІҢ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmañev kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

ТОО «Аскер Мунай»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проект разработки месторождения Бурбайтал надсолевое по состоянию на 01.01.2023 г.»

В соответствии пп.1.3 п.1 раздела 2 Приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к 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 №KZ46VWF00111850 от 12.10.2023 года.

Общие сведения

Недропользователем месторождения Бурбайтал надсолевое является ТОО «Аскер Мунай». Месторождение Бурбайтал находится в пределах блоков XXVII-6-F (частично); XXVIII-6-C (частично), XXVII-7-D (частично), XXVIII-7-A (частично), в Атырауской области Республики Казахстан. Координаты отвода: 46°42'12" СШ - 49°25'35" ВД; 46°41'59" СШ - 49°32'57" ВД; 46°40'40" СШ - 49°33'00" ВД; 46°36'15" СШ - 49°38'49" ВД; 46°34'26" СШ - 49°37'46" ВД; 46°34'59" СШ - 49°33'22" ВД; 46°39'05" СШ - 49°31'42" ВД; 46°41'05" СШ - 49°25'29" ВД;

В административном отношении территория месторождения Бурбайтал надсолевое расположена в Курмангазинском районе Атырауской области Республики Казахстан. Местность представляет собой пустынную слабохолмистую равнину. Абсолютные отметки рельефа изменяются от минус 16,5 до минус 26,5 м с общим моноклиальным понижением в сторону Каспийского моря. Территория обжита крайне слабо. Постоянные населенные пункты на территории отсутствуют.

Целевое назначение работы

Объект исследования – система разработки месторождения Бурбайтал надсолевое.

Месторождение Бурбайтал является многопластовым, по содержанию извлекаемых запасов нефти и газа относится к мелким, а по геологическому строению – к сложным. Всего по месторождению Бурбайтал в надсолевых отложениях выделено 11 продуктивных горизонтов (пластов). Надсолевые:

- в отложениях неогена N (на восточном крыле купола Жамбай);
- в альбских отложениях А-I, А-II (на юго-западном и северо-восточном крыльях и в грабене купола Бурбайтал и на южной части западного крыла купола Каратюбе);
- в отложениях неокома K1n (на восточном крыле купола Жамбай);
- в триасовых отложениях – Т-I, Т-III, Т-V, Т-VI, Т-VII, Т-VIII, Т-IX (на северном крыле). Горизонты N, K1n, Т-III, Т-V, Т-VI – газовые, остальные нефтяные.



Запасы нефти месторождения Бурбайтал надсолевое утверждены по категории С1 и С2 и составляют геологические/извлекаемые по категории С1: 2623 тыс.т/684 тыс.т, по категории С2: 2601 тыс.т/510 тыс.т; растворенного газа: геологические/извлекаемые по категории С1 – 46 млн.м3/13 млн.м3, по категории С2: 47/8 млн.м3; свободного газа – геологические/извлекаемые по категории С1 – 1170 млн.м3/843 млн.м3, по категории С2: 735/530 млн.м3.

Соотношение начальных геологических запасов нефти категорий С1/С2 (50,2/49,8 %) к общим запасам месторождения показывает необходимость доразведки для полной изученности месторождения.

На дату отчета пробуренный (с разведочного периода Бурбайтал надсолевой) фонд составляет 20 ед., без учета газовой скважины 101 подсолевого участка недр Бурбайтал. Для выделения нефтяных и газовых надсолевых объектов разработки в настоящем проекте были использованы материалы из подсчета запасов, проведен анализ всех параметров и определяющих критериев, которые рассматривают характер насыщения продуктивных залежей; размер, форму и конфигурацию залежей, степень их совпадения в плане по крыльям, характер их распределения по площади и последовательность залегания залежей во вскрытом разрезе; продуктивные и фильтрационные свойства пластов, физико-химические свойства насыщающих флюидов, характеристики каждой залежи при опробовании и пробной эксплуатации, а также возможность обеспечения соответствующих дебитов на скважинах при выделении объектов.

С учетом изученности и анализа вышеперечисленных параметров и величины геологических и извлекаемых запасов углеводородов для проведения промышленной разработки месторождения Бурбайтал надсолевой в проекте разработки выделяются 4 нефтяных и 2 газовых основных объектов разработки и 1 возвратный:

I объект – залежь нефти в горизонте А-I юго-западного крыла;

II объект – залежи нефти в горизонтах А-I и А-II северо-восточного крыла;

III объект – залежь нефти в горизонте Т-I северного крыла;

IV объект – залежи нефти в горизонтах Т-VII и Т-VIII северного крыла;

V объект – залежь газа в горизонте А-I грабена;

VI объект – залежи газа в горизонтах Т-V и Т-VI северного крыла.

VII – возвратный объект (т.к. самостоятельные скважины не бурятся) – залежь газа в горизонте Т-III северного крыла.

График ввода новых добывающих и нагнетательных скважин по годам

Годы	I вариант					II вариант					III вариант				
	объекты (горизонты) разработки, месторождение														
	I (А-I ЮЗ)	II (А-I СВ+ А-II СВ)	III* (Т-I Сев. крыло)	IV (Т-VII+ Т-VIII Сев. крыло)	всего	I (А-I ЮЗ)	II (А-I СВ+ А-II СВ)	III* (Т-I Сев. крыло)	IV (Т-VII+ Т-VIII Сев. крыло)	всего	I (А-I ЮЗ)	II (А-I СВ+ А-II СВ)	III* (Т-I Сев. крыло)	IV (Т-VII+ Т-VIII Сев. крыло)	всего
2024	-	-	-	-	-	-	4/-	-	1/-	5/-	-	4/-	-	2/-	6/-
2025	-	-	1/-	-	1/-	2/-	4/-	1/-	1/-	8/-	2/-	4/-	1/-	2/-	9/-
2026	-	-	-	-	-	6/-	-	-	-	6/-	6/-	2/-	-	-	8/-
2027	-	-	-	-	-	2/-	-	-	-	2/-	2/-	2/-	-	-	4/-
2028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2/-	-	-	-	2/-
Итого	-	-	1/-	-	1/-	10/-	8/-	1/-	2/-	21/-	12/-	12/-	1/-	4/-	29/-

Примечание: доб/наг

* для III объекта (горизонт Т-I Сев. крыло) рассчитан I вариант разработки



График ввода новых добывающих газовых скважин по годам

Годы	1 вариант			2 вариант			3 вариант		
	объекты (горизонты) разработки			объекты (горизонты) разработки			объекты (горизонты) разработки		
	А-I (грабен)	T-V и T-VI (северного крыла)	T-III (Сев. крыло)*	А-I (грабен)	T-V и T-VI (северного крыла)	T-III (Сев. крыло)*	А-I (грабен)	T-V и T-VI (северного крыла)	T-III (Сев. крыло)*
2025	1	1	-	1	1	-	1	1	-
2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2027	-	-	-	-	1	-	-	1	-
2028	-	-	-	-	-	-	-	1	-
2029	-	-	-	-	-	-	-	1	-
Итого	1	1	-	1	2	-	1	4	-

Примечание: с 2026 Т-III разрабатывается 1 скважиной 402, переводом из Т-I горизонта

Для выбора и обоснования рационального, экономически эффективного варианта с достижением утвержденного коэффициента извлечения нефти и газа были рассмотрены различные варианты разработки месторождения Бурбайтал.

Расчеты технологических показателей для выделенных нефтяных I, II и IV объектов выполнены по 3 вариантам разработки, для III объекта, имеющего 2% от общих извлекаемых запасов нефти месторождения в целом предусмотрен 1 вариант разработки. Для выделенных газовых объектов надсолевого комплекса расчет технологических показателей рассчитан по 3 вариантам для VI объекта и по одному варианту (ввиду незначительных запасов по газу) для V и VII объектам.

Предусмотренные варианты различаются между собой плотностью сетки скважин, графиком ввода новых добывающих скважин из бурения, а также использованием скважин существующего фонда на дату отчета (01.01.2023 г.). По всем вариантам разработки, эксплуатация I объекта предусмотрена с ППД путем законтурной и приконтурной закачки воды, эксплуатация остальных объектов предусмотрена на режиме естественного истощения.

Для всех вариантов разработки нефтяных объектов переменным является отбор нефти из залежей. В свою очередь отборы регулируются количеством скважин. Извлекаемые запасы, достигаемые при давлении пласта на уровне давления насыщения являются максимальным значением отборов. Для достижения этого объема отборов, просчитаны технологические показатели разработки для системы разработки с разным количеством скважин, и с распределением добычи на весь период разработки месторождения.

Первый вариант нефтяных объектов предусматривает разработку I нефтяного объекта (горизонт А-I ЮЗ) с поддержанием пластового давления с законтурной закачкой воды путём перевода для нагнетания из бездействующего фонда 1 скважины законтурной (Т-4), остальные объекты разрабатываются на естественном режиме истощения пластовой энергии. Разработка месторождения предусмотрена существующим фондом скважин – 8 ед. (Т-1, Т-2, Т-7, Т-9, 402, 403, 408, 409) и бурением одной проектной добывающей скважины на III объект (горизонт Т-I, Сев. крыло). По III объекту рассчитан 1 вариант, который участвует во всех вариантах при суммировании технологических показателей по месторождению в целом.

Второй вариант (рекомендуемый). Выполнен на основе первого и предусматривает уплотнение сетки скважин нефтяных объектов относительно 1 варианта дополнительным бурением 20 добывающих, из них: на I объект – 10 добывающих; на II объект – 8 добывающих; на IV объект – 2 добывающие. В целях усиления системы поддержания пластового давления (ППД) в 2029-2031 годах запланирован перевод в нагнетательный фонд 2-х добывающих скважин на I объекте. Кроме того, по данному варианту в 2025 г. предусмотрен перевод 2 скважин (402, 403) после прекращения добычи нефти на добычу свободного газа триасовых горизонтов (объекты III и IV).



Третий вариант аналогичен второму варианту нефтяных объектов по организации ППД на I объекте, но с уплотнением сетки путем бурения 2-х добывающих скважин по I объекту, 4-х добывающих скважин по II объекту и 2-х добывающих скважин по IV объекту относительно второго варианта.

Во всех вариантах предусмотрены геолого-технические мероприятия, направленные на оптимизацию добычи и работ по изоляции обводненных интервалов, дополнительных прострелов (реперфорации). Рекомендовано бурение 3 оценочных скважин (404, 410 и 412). Стоит отметить, что проектная скважина 404, которая закладывается как эксплуатационная на верхний продуктивный газовый горизонт T-VI решает разные задачи: 1) добывающая на газ, 2) оценку запасов C2 нефтяных горизонтов T-VII, T-VIII и T-IX, т.е. после проведения комплексных мер по опробованию и испытанию горизонтов (запасов C2), будет переведена на добычу газа. Ниже в таблицах приведены графики ввода существующих и проектных скважин, а также основные исходные технологические характеристики расчетных вариантов разработки по эксплуатационным объектам.

Для эксплуатации газа месторождения Бурбайтал надсолевой во второй половине 2024 года планируется заказ модульной установки по подготовке газа (УКПГ) мощностью 200 тыс.м3 в сутки. УКПГ будет монтировано на месторождении Бурбайтал до перехода на эксплуатации триасовых газовых резервуаров. Газовый завод будет отделять пропано- бутановые фракции и иметь входной и выходной компрессор. Завод будет использовать около 10 % сырого газа для своей работы. УКПГ должна быть построена и запущена в эксплуатацию к середине 2025 года.

Для проведения промышленной разработки месторождения наряду с нефтяными объектами выделены 2 основные и 1 возвратный газовые объекты:

V объект – залежь газа в горизонте А-I грабена.

VI объект – залежи газа в горизонтах T-V и T-VI северного крыла.

Возвратный объект (VII) – залежь газа в горизонте T-III северного крыла.

Для дренирования запасов газа категории C1 выделенных V и Возвратного газовых объектов в настоящем отчете рассматривается 1 вариант разработки на режиме истощения.

Для разработки запасов газа категории C1 выделенного VI газового объекта разработки (газовые горизонты T-V+T-VI, Сев. крыло) рассматривается 3 варианта разработки на режиме истощения, отличающиеся между собой количеством добывающих скважин.

Для разработки V-го объекта рассмотрено бурение 1 эксплуатационной скважины 411.

Дренирование запасов газа возвратного объекта горизонта T-III северного крыла будет использована скважина 402 с 2026 г., которая будет переведена на объект после выработки запасов нефти из T-I.

В основу расчетов начального дебита газа новых проектных скважин положены фактические данные, полученные в процессе опробования.

1 вариант

Первый вариант газовых объектов предусматривает разработку V объекта 1 скважиной, которая будет введена после бурения в 2025 г. VI объект будет эксплуатироваться существующими скважинами 401, 403 и бурением 1-й новой добывающей скважины 404, которая вводится в 2025 г. на VI объект (T-V и T-VI (северного крыла), при этом 404 скважина решает попутно задачи доразведки триасовых залежей северного крыла (T-VII, T-VIII и T-IX). V объект (газовая залежь горизонта А-I юго-западного крыла). Вариант разработки предусматривает ввод из бурения 1 (413) эксплуатационной скважины в 2025 г. для дренирования 35 млн.м3 газа категории C1 на ЮЗ крыле. Этот газ будет дренироваться до 2039 года в одной скважине, с начальным дебитом 20 тыс.м3/сут. Добытый газ добавляется к общему потоку газа (триасовый газ, подсолевой газ и попутный нефтяной газ). VI объект (газовые залежи горизонтов T-V и T-VI северного крыла). Вариант разработки предусматривает ввод в разработку 2 ранее пробуренных добывающих скважин (401, 403), из них перевод одной (403) скважины из нефтяного фонда на газовые горизонты в 2025 г. и бурением 1-й новой добывающей скважины 404, которая вводится в 2025 г. VII Возвратный объект (газовая залежь горизонта T-III). Вариант разработки



предусматривает перевод одной скважины (402) из нефтяного фонда на газовый горизонт в 2026 г. Извлекаемые запасы в количестве 4 млн.м3 вырабатываются за год.

2 вариант (рекомендуемый)

VI объект (газовые залежи горизонтов Т-V и Т-VI северного крыла). Вариант разработки предусматривает ввод в разработку 2 ранее пробуренных добывающих скважин (401, 403), из них перевод одной (403) скважины из нефтяного фонда на газовые горизонты в 2025 г., а также бурение и ввод в разработку 2-х новых скважин (1 (404) – в 2025 г. и 1 (406) – в 2027 г.). Таким образом, максимальный фонд добывающих скважин составит 4 единицы.

3 вариант

VI объект (газовые залежи горизонтов Т-V и Т-VI северного крыла). Вариант разработки предусматривает ввод в разработку 2 ранее пробуренных добывающих скважин (401, 403), из них перевод одной (403) скважины из нефтяного фонда на газовые горизонты в 2025 г., а также бурение и ввод в разработку 4-х новых скважин (1 (404) – в 2025 г., 1 (406) – в 2027 г., 1 (407) – в 2028 г., 1 (430) – в 2029 г.). Таким образом, максимальный фонд добывающих скважин по варианту 3 составит 6 единиц.

Ориентировочный баланс газа на месторождении Бурбайтал надсолевое

Год	Добыча газа*, млн.м ³	Использование на собственные нужды, млн. м ³	Остаток газа на УКПГ млн. м ³
1 вариант разработки			
2025	61,72	0,876	60,844
2 вариант разработки			
2027	73,529	0,876	72,653
3 вариант разработки			
2027	70,13	0,876	69,254

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха

Настоящим подразделом в рамках «Проекта разработки месторождения Бурбайтал надсолевое по состоянию на 01.01.2023 г.» определяется максимальный уровень воздействия проектируемых работ на состояние атмосферного воздуха.

При реализации проектных решений разработки месторождения основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут являться:

1 вариант разработки

Организованные:

- Печь подогрева нефти ПП-0,63: источник №0001 – 1 ед.;
- Резервуары нефти V-100 м3: источники №№0002-0004 – 3 ед.;
- Резервуары нефти V-50 м3: источники №№0005-0016 – 12 ед.;
- Нефтеналивная эстакада: источник №0017 – 1 ед.;

Неорганизованные:

- Площадка АГЗУ: источник №6001 – 1 ед.;
- Площадка нефтегазосепаратора (НГС): источники №№6002-6003 – 2 ед.;
- Площадка насосов перекачки нефти: источник №6004 – 1 ед.;
- Площадка дренажной емкости АГЗУ: источник №6005 – 1 ед.;
- Площадка дренажной емкости нефтегазосепараторов: источник №6006 – 1 ед.;
- Площадка дренажной емкости нефтеналивной эстакады: источник №6007 – 1 ед.;
- Площадка дренажной емкости для слива нефти: источник №6008 – 1 ед.;
- Площадка газосборного пункта (ГСП): источник №6009 – 1 ед.;
- Площадка нефтяной скважины: источники №№6010-6017 – 8 ед.;
- Площадка газовой скважины: источники №№6018-6021 – 4 ед.;

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 38 ед., из них организованных – 17 ед., неорганизованных – 21 ед.



2 вариант разработки - рекомендуемый

Организованные:

- Печь подогрева нефти ПП-0,63: источник №0001 – 1 ед.;
- Резервуары нефти V-100 м3: источники №№0002-0004 – 3 ед.;
- Резервуары нефти V-50 м3: источники №№0005-0016 – 12 ед.;
- Нефтеналивная эстакада: источник №0017 – 1 ед.;

Неорганизованные:

- Площадка АГЗУ: источник №6001 – 1 ед.;
- Площадка нефтегазосепаратора (НГС): источники №№6002-6003 – 2 ед.;
- Площадка насосов перекачки нефти: источник №6004 – 1 ед.;
- Площадка дренажной емкости АГЗУ: источник №6005 – 1 ед.;
- Площадка дренажной емкости нефтегазосепараторов: источник №6006 – 1 ед.;
- Площадка дренажной емкости нефтеналивной эстакады: источник №6007 – 1 ед.;
- Площадка дренажной емкости для слива нефти: источник №6008 – 1 ед.;
- Площадка газосборного пункта (ГСП): источник №6009 – 1 ед.;
- Площадка нефтяной скважины: источники №№6010-6036 – 27 ед.;
- Площадка газовой скважины: источники №№6037-6041 – 5 ед.;

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 58 ед., из них организованных – 17 ед., неорганизованных – 41 ед.

3 вариант разработки

Организованные:

- Печь подогрева нефти ПП-0,63: источник №0001 – 1 ед.;
- Резервуары нефти V-100 м3: источники №№0002-0004 – 3 ед.;
- Резервуары нефти V-50 м3: источники №№0005-0016 – 12 ед.;
- Нефтеналивная эстакада: источник №0017 – 1 ед.;

Неорганизованные:

- Площадка АГЗУ: источник №6001 – 1 ед.;
- Площадка нефтегазосепаратора (НГС): источники №№6002-6003 – 2 ед.;
- Площадка насосов перекачки нефти: источник №6004 – 1 ед.;
- Площадка дренажной емкости АГЗУ: источник №6005 – 1 ед.;
- Площадка дренажной емкости нефтегазосепараторов: источник №6006 – 1 ед.;
- Площадка дренажной емкости нефтеналивной эстакады: источник №6007 – 1 ед.;
- Площадка дренажной емкости для слива нефти: источник №6008 – 1 ед.;
- Площадка газосборного пункта (ГСП): источник №6009 – 1 ед.;
- Площадка нефтяной скважины: источники №№6010-6042 – 33 ед.;
- Площадка газовой скважины: источники №№6043-6047 – 5 ед.;

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 64 ед., из них организованных – 17 ед., неорганизованных – 47 ед.

Для характеристики максимального воздействия на атмосферный воздух предварительные расчеты выполнены по всем 3-м рассматриваемым вариантам, при этом рассмотрены отдельные года разработки, которые характеризуются максимальной добычей нефти за весь период разработки, что определяет собой наибольшее воздействие на атмосферный воздух.

- 1 вариант разработки - на 2025 год, в котором, согласно технологическим показателям (таблица 1.5.3.1), достигается максимальный объем добычи нефти (12,1 тыс.тонн). В данный период (2025 год) суммарный объем добычи газа составит 61,72 млн. м3 (таблицы 1.5.3.1, 1.5.3.7), количество добывающих скважин составит 12 ед., из них 8 ед. нефтяные и 4 ед. газовые.

- 2 вариант разработки (рекомендуемый) - на 2027 год, в котором, согласно технологическим показателям (таблица 1.5.3.3), достигается максимальный объем добычи нефти (53,3 тыс.тонн). В данный период (2027 год) суммарный объем добычи газа составит 73,529 млн. м3 (таблица 1.5.3.3, 1.5.3.8), количество добывающих скважин составит 32 ед., из них 27 ед. нефтяные и 5 ед. газовые.

- 3 вариант разработки - на 2027 год, в котором, согласно технологическим показателям (таблица 1.5.3.5), достигается максимальный объем добычи нефти (57,5 тыс.тонн). В данный



период (2027 год) суммарный объем добычи газа составит 70,13 млн. м3 (таблицы 1.5.3.5, 1.5.3.9), количество добывающих скважин составит 38 ед., из них 33 ед. нефтяные и 5 ед. газовые.

Выполненные предварительные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при регламентированной эксплуатации сооружений, составит:

- ❖ 1 вариант разработки
 - ✓ 2025 год – 51,90830 т/год.
- ❖ 2 вариант разработки (рекомендуемый)
 - ✓ 2027 год – 117,161081 т/год.
- ❖ 3 вариант разработки
 - 2027 год – 136,138236 т/год

Водопотребление и водоотведение объекта на период строительства

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Аскер Мунай» не имеет. Поставка питьевой воды на месторождение осуществляется на договорной основе. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения на территории месторождения Бурбайтал надсолевое на период разработки.

Потребитель	Ед. изм.	Количество, чел	Норма водопотребления, м ³ /сут	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут	м ³ /год	м ³ /сут	м ³ /год
Питьевые нужды	1 работающий	51	0,002	0,102	37,2	Безвозвратная вода	
Хоз-бытовые нужды	1 житель	51	0,12	6,12	2233,8	6,12	2233,8
Столовая	4 условных блюда в сутки	51	0,012	2,448	893,52	2,448	893,52
Прачечная	1 кг сухого белья	51	0,04	2,04	744,6	2,04	744,6
Итого:				10,71	3909,15	10,608	3871,92
Непредвиденные расходы, 5%	-	-	-	0,5355	195,4575	0,5304	193,5960
Всего:				11,246	4104,608	11,138	4065,516

Водоотведение

Хозяйственно-бытовые сточные воды будут собираться в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, из которых по мере накопления стоки будут регулярно откачиваться и вывозиться специальным автотранспортом на договорной основе со специализированной организацией.

Накопление отходов

Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Основными видами отходов на период реализации проектных решений на месторождении Бурбайтал надсолевое будут являться:

Черные металлы (Металлолом) – Образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при обработке металлов. На предприятии проводят сортировку металлолома, хранение предусмотрено на специальной площадке, в отдельном контейнере, с последующей сдачей специализированной организации на договорной основе по мере накопления. Количество



металлолома, образующегося в процессе производственных работ на месторождении, ориентировочно составит – 0,5 т/год. (Количество металлолома принято ориентировочно и будет корректироваться предприятием по фактическому образованию).

Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) - образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество строительных отходов принимается по факту образования и ориентировочно составит 5,0 т/год.

Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - образуются в процессе протирки деталей и механизмов и технологического оборудования. Ветошь содержит до 20 % нефтепродуктов. Промасленная ветошь собирается в специальные металлические контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется специализированной организацией на договорной основе. Норма образования промасленной ветоши-0,0635 т/год.

Лампы люминесцентные используются для освещения офисных и производственных помещений. Данный вид отходов образуется вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных люминесцентных ламп 0,0433 т/год.

Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на утилизацию специализированной организацией на договорной основе. ТБО характеризуются следующими свойствами: твердые, нетоксичные, не растворимы в воде 13,515 т/год.

Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме (остатки пищи) 2,2338 т/год.

Ориентировочные лимиты накопления отходов на месторождении Бурбайтал надсолевое

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего:	-	21,3556
в том числе отходов производства	-	5,6068
отходов потребления	-	15,7488
Опасные отходы		
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы)	-	0,0433
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь)	-	0,0635
Неопасные отходы		
Черные металлы (металлолом)	-	0,5
Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы)	-	5,0
Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы)	-	2,2338
Смешанные коммунальные отходы (ТБО)	-	13,515
Зеркальные		
-	-	-



Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в емкостях и на специализированных площадках, что снижает или полностью исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

Согласно ст. 320 п.2-1 Экологического кодекса РК места временного складирования отходов на месте образования предназначены на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

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 №KZ46VWF00111850 от 12.10.2023 года.

2. «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки месторождения Бурбайтал надсолевое по состоянию на 01.01.2023 г.» при дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

3. Необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки месторождения Бурбайтал надсолевое по состоянию на 01.01.2023 г.» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к проекту «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки месторождения Бурбайтал надсолевое по состоянию на 01.01.2023 г.» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 01.12.2023 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 04.12.2023 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 04.12.2023 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер. Газета «Серпер» №82 от 30.11.2023 г.; газет Акжайык от 30.11.2023 года. ИП Карагулова автордио 29.11.2023 г.

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 ГУ «Управление строительства Атырауской области», 060010, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Әйтеке Би, дом № 77, БИН 050140003056.

ТОО «Аскер Мунай», БИН 060640013221, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, Площадь Республики, дом № 15, Z.Baibulova@aman-munai.com.

Электронный и почтовый адрес местного исполнительного органа: Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Атырауской области: 060011, Атырауская область, г. Атырау, улица Айтеке би, 77, электронный адрес: atr_priroda@mail.ru/ Тел.: 8(7122)32-55-09. БИН 050140002850

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 08.01.2024 году в 10:00 часов по адресу: Атырауская область, Курмангазинский район, Ганюшкинский с.о., с.Ганюшкино, ул.Кушекбаева, 25, здание Акимата Курмангазинского района. 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

Тлегенов Сырым Бактыгалиевич

