

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

ООО «Lucent Petroleum»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на
проект «Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения
Мунайбай»**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ООО «Lucent Petroleum», 050040, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, дом № 77/7, 980140000025, Оңай Дәурен Арманұлы, +7 727 277 78 53, ebt@visoil.com.
Разработчик: АО «НИПИнефтегаз» (г. Актау).

2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности.
Согласно пп.1.3, п.1, Раздела 1, Приложения 2 Экологического Кодекса РК - разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов, намечаемая деятельность относится к объектам I категории, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

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

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду №KZ96VWF00288557 от 30.01.2025 г.

Протокола общественных слушаний от 17.03.2025 г.

Проект «Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Мунайбай»

4. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности.

Непосредственно месторождение Мунайбай располагается на территории Бейнеуского района Мангистауской области. Через станцию Опорная проходит водовод волжской воды Астрахань – Мангистау, который может служить источником как технического, так и (после соответствующей очистки) питьевого водоснабжения. Источники пресной воды отсутствуют. Ближайшим населенным пунктом является село Боранкул, расположенный в 81 км к северо-востоку от месторождения. Административный центр Бейнеуского района - село Бейнеу находится в 112 км к юго-востоку от контрактной территории. Областной центр – город Актау – находится на расстоянии более 500 км к юго-западу от площади.

5. Технические характеристики намечаемой деятельности

На месторождения Мунайбай выявлены 2 участка: участок Восточный Мунайбай; участок Бахыт.

В настоящем Проекте разработки рассмотрены 4 варианта разработки месторождения, различающиеся между собой плотностью сетки скважин, конструкцией скважин (вертикальные/горизонтальные), методами интенсификации добычи (без интенсификации или



с применением многостадийного ГРП) и системой воздействия на залежь (без ППД или с закачкой воды/газа).

Все рассмотренные варианты разработки предусматривают ввод в эксплуатацию промышленных объектов: на участке Восточный Мунайбай нефтяную залежь (Т-Ша) и газоконденсатные залежи (КТ-I-верхний, КТ-I-нижний) – запланированы на III квартал 2028 г.; газоконденсатную залежь (Т-II) на участке Бахыт – в III квартале 2025 г. Бурение эксплуатационных скважин предусмотрено начать с 2025 г. с учетом производственных мощностей компании.

1 вариант. Разработка залежей предлагается на режиме истощения пластовой энергии с бурением 20 вертикальных скважин и с выводом из консервации 2 существующих скважин (из них бурение бокового ствола в 1 скважине LP-3, и вывод из консервации 1 скважины Бахыт-1 БС). Всего фонд скважин составит - 22 ед.

2 вариант (рекомендуемый). Разработка залежей предлагается на режиме истощения пластовой энергии с бурением 22 скважин, из них 18 вертикальных и 4 горизонтальных скважин с длиной горизонтального ствола в среднем 800 м и с выводом из консервации 2 существующих скважин (из них бурение бокового ствола в 1 скважине LP-3, и вывод из консервации 1 скважины Бахыт-1 БС). Всего фонд скважин составит - 24 ед. В целях интенсификации добычи предусмотрено проведение многостадийного ГРП во всех скважинах.

3 вариант. Предусматривает разработку с ППД путем закачки воды на I объекте (нефтяная залежь (Т-Ша) и закачку газа в газоконденсатные залежи III объекта (КТ-I-верхний, КТ-I-нижний) и IV объекта (Т-II) с бурением 33 ед., из них 29 добывающих и 4 нагнетательные скважины и с выводом из консервации 2 существующих скважин (из них бурение бокового ствола в 1 скважине LP-3 и вывод из консервации 1 скважина Бахыт-1 БС). Всего фонд скважин составит - 35 ед.

4 вариант соответствует 2 варианту по газоконденсатным залежам, по нефтяной залежи вариант также соответствует, только не предусмотрена интенсификация добычи (многостадийного ГРП).

Разработка залежей предлагается на режиме истощения пластовой энергии с бурением 22 скважин, из них 18 вертикальных и 4 горизонтальных скважин и с выводом из консервации 2 существующих скважин (из них бурение бокового ствола в 1 скважине LP-3, и вывод из консервации 1 скважины Бахыт-1 БС). Всего фонд скважин составит - 24 ед.

Проектирование и строительство наземных объектов и инфраструктуры на нефтегазоконденсатном месторождении Мунайбай будет осуществляться в два этапа. На первом этапе в приоритетном порядке будут построены наземные объекты и трубопровод сырого газа на участке Бахыт для скорейшей поставки газа на рынок для реализации.

На первом этапе продукция газоконденсатных скважин участка Бахыт подается под собственным давлением по газопроводу на узел учета газа (УУГ), который будет установлен рядом с точкой врезки в систему газовых коллекторов на месторождении Толкын. Система газовых коллекторов принадлежит и управляется третьей стороной - компанией «Nobilis & Varro Operating Group LLP» (N&VOG). После учета газ направляется по газопроводу на Боранкольский газоперерабатывающий завод (БГПЗ) для дальнейшей переработки и поставки товарного газа в систему магистрального газопровода Средняя Азия – Центр (САЦ) в КС Опорная, а стабильный газовый конденсат (КГС) перекачивается в резервуарный парк хранения компании N&VOG, где КГС хранится и далее транспортируется железнодорожными цистернами для реализации на рынке. На втором этапе газ с участка Бахыт больше не поставляется на месторождение Толкын. Для транспортировки газа вводится новый газопровод до участка Восточный Мунайбай. Для переработки добываемого газа, конденсата



и сырой нефти на территории Восточного Мунайбая будут построены установки комплексной переработки газа (УКПГ) и переработки нефти (УПН). Для реализации товарного газа будет построен газопровод от участка Восточный Мунайбай до системы магистрального газопровода САЦ в КС Опорная. Газопровод, который использовался для подачи газа с участка Бахыт до нефтесборной станции м. Толкын на 1 этапе, будет переоборудован в нефтепровод. От УПН Восточный Мунайбай будет проложен новый нефтепровод для врезки в переоборудованный нефтепровод, таким образом товарная нефть участка Восточный Мунайбай с УПН будет перекачиваться на пункт сбора нефти месторождения Толкын, откуда она сначала перекачивается по существующему трубопроводу на УПН Боранколь, а затем по другому нефтепроводу в резервуарный парк расположенный на КС Опорная, где она хранится и перекачивается либо в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл» (КТО), либо перегружается в ж/д цистерны для реализации.

Характеристика основных технологических показателей добычи нефти, газа, конденсата и фонда добывающих скважин месторождения Мунайбай на 2025-2029 гг.

Год разработки	Газоконденсатные залежи			Нефтяные залежи	
	Добыча газа*, млн.м ³	Добыча конденсата*, тыс.т	Фонд действующих добывающих газоконденсатных скважин*, ед.	Добыча нефти*, тыс.т	Фонд действующих добывающих нефтяных скважин*, ед.
1 вариант разработки					
2025	30,8	9,4	2	-	-
2026	103,2	31,5	3	-	-
2027	115,8	35,4	3	-	-
2028	262,5	40,8	7	27,4	3
2029	408,4	44,2	8	62,6	5
2 вариант разработки - рекомендуемый					
2025	30,8	9,4	2	-	-
2026	103,2	31,5	3	-	-
2027	115,8	35,4	3	-	-
2028	262,5	68,2	7	82,1	3
2029	431,7	107,3	9	160,7	5
3 вариант разработки					
2025	30,8	9,4	2	-	-
2026	103,2	31,5	3	-	-
2027	115,8	35,4	3	-	-
2028	285,9	75,3	8	27,4	3
2029	538,1	135,8	12	71,7	5
4 вариант разработки					
2025	30,8	9,4	2	-	-
2026	103,2	31,5	3	-	-
2027	115,8	35,4	3	-	-
2028	262,5	68,2	7	54,8	3
2029	431,7	107,3	9	111,1	5

6. Ожидаемые воздействия на окружающую среду.

Воздействие на атмосферный воздух. В результате выполнения необходимых производственных операций во время бурения скважин и бурении бокового ствола скважин, а также расконсервации скважины на месторождении Мунайбай будет неизбежно оказываться воздействие на окружающую среду, в том числе на атмосферный воздух как стационарными, так и передвижными источниками выбросов.



Период строительно-монтажных работ: Количество источников выбросов при строительно-монтажных работах составит всего 16 источников, в том числе: 9 - организованных, 7 – неорганизованных.

Период строительства скважины БУ ZJ-70D (подготовительные работы к бурению, бурение и крепление). Количество источников выделения при строительстве скважины БУ ZJ-70D (подготовительные работы к бурению, бурение и крепление) составит всего 28 источников, в том числе: 17 - организованных, 11 – неорганизованных.

Период испытания скважин станком ZJ-40. Количество источников выбросов при испытании скважины составит всего 27 источников, в том числе: 19 - организованных, 8 – неорганизованных.

Период рекультивации скважины. Количество источников выбросов вредных веществ при рекультивации площадки скважины составит всего 9 ед., из них: организованных – 4 ед., неорганизованных – 5 ед.

Характеристика источников выбросов ЗВ при эксплуатации месторождения

Основными источниками выбросов при эксплуатации объектов и сооружений месторождения Мунайбай по рассматриваемым вариантам разработки будут являться:

1 вариант разработки. 1 этап (участок Бахыт). Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 5 ед., из них неорганизованных – 3 ед., организованных – 2 ед. *2 этап (участок Восточный Мунайбай и участок Бахыт).* Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 15 ед., из них неорганизованных – 6 ед., организованных – 9 ед.

2 вариант разработки – рекомендуемый. 1 этап (участок Бахыт). Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 5 ед., из них неорганизованных – 3 ед., организованных – 2 ед. *2 этап (участок Восточный Мунайбай и участок Бахыт).* Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 15 ед., из них неорганизованных – 6 ед., организованных – 9 ед.

3 вариант разработки. 1 этап (участок Бахыт). Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 5 ед., из них неорганизованных – 3 ед., организованных – 2 ед. *2 этап (участок Восточный Мунайбай и участок Бахыт).* Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 15 ед., из них неорганизованных – 6 ед., организованных – 9 ед.

4 вариант разработки. 1 этап (участок Бахыт). Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 5 ед., из них неорганизованных – 3 ед., организованных – 2 ед. *2 этап (участок Восточный Мунайбай и участок Бахыт).* Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 15 ед., из них неорганизованных – 6 ед., организованных – 9 ед.

Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при строительстве 1 проектной скважины и строительстве бокового ствола скважины, по аналогии с ранее разработанным и согласованным «Индивидуальным техническим проектом на бурение оценочной скважины № LP-6 глубиной 5100 метров на площади Мунайбай», составит:

- период строительно-монтажных работ – 3,336096 г/с, 6,8201447 т/период;
- период бурения одной скважины (подготовительные работы к бурению, бурение и крепление скважины, испытание в открытом стволе) буровой установкой ZJ-70DBS – 34,492355 г/с; 357,704045 т/период;
- период испытания одной скважины (станок ZJ-40) с обработкой I-V объектов на факел – 103,099267 г/с, 688,6337308 т/период;
- период рекультивации – 2,868758 г/с, 2,251721 т/период.



Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при бурении скважин

Нефтяные залежи			Газоконденсатные залежи		
Годы	Выбросы ЗВ*		Годы	Выбросы ЗВ*	
	г/с	т/год		г/с	т/год
1 вариант разработки					
2027	431,4	3166,23	2025	143,8	1055,41
2029	287,6	2110,82	2026	143,8	1055,41
2030	287,6	2110,82	2027	431,4	3166,23
2031	287,6	2110,82	2028	143,8	1055,41
2032	287,6	2110,82	2029	143,8	1055,41
2033	287,6	2110,82			
2034	143,8	1055,41			
2 вариант разработки - рекомендуемый					
2027	431,4	3166,23	2025	143,8	1055,41
2029	287,6	2110,82	2026	143,8	1055,41
2030	287,6	2110,82	2027	431,4	3166,23
2031	287,6	2110,82	2028	143,8	1055,41
2032	287,6	2110,82	2029	287,6	2110,82
2033	143,8	1055,41	2030	143,8	1055,41
2034	143,8	1055,41	2031	143,8	1055,41
3 вариант разработки					
2027	431,4	3166,23	2025	143,8	1055,41
2029	431,4	3166,23	2026	143,8	1055,41
2030	431,4	3166,23	2027	431,4	3166,23
2031	431,4	3166,23	2028	287,6	2110,82
2032	431,4	3166,23	2029	575,2	4221,64
2033	431,4	3166,23	2030	287,6	2110,82
2034	143,8	1055,41			
2035	143,8	1055,41			
2036	143,8	1055,41			
4 вариант разработки					
2027	431,4	3166,23	2025	143,8	1055,41
2029	287,6	2110,82	2026	143,8	1055,41
2030	287,6	2110,82	2027	431,4	3166,23
2031	287,6	2110,82	2028	143,8	1055,41
2032	287,6	2110,82	2029	287,6	2110,82
2033	143,8	1055,41	2030	143,8	1055,41
2034	143,8	1055,41	2031	143,8	1055,41

Мероприятия по охране атмосферного воздуха.

- проведение мониторинга атмосферного воздуха на границе СЗЗ.
- ввод в эксплуатацию, ремонт и реконструкция пылегазоочистных установок, предназначенных для улавливания, обезвреживания (утилизации) вредных веществ,
- выделяющихся в атмосферу от технологического оборудования и аспирационных систем;
- выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;
- внедрение оборудования, установок и устройств очистки, по утилизации попутных газов, нейтрализации отработанных газов, подавлению и обезвреживанию выбросов загрязняющих веществ и их соединений в атмосферу от стационарных и передвижных источников загрязнения;
- проведение работ по пылеподавлению на объектах недропользования и строительных площадках, в том числе на внутрипромысловых дорогах;
- внедрение и совершенствование технических и технологических решений (включая переход на другие (альтернативные) виды топлива, сырья, материалов), позволяющих
- снижение негативного воздействия на окружающую среду;



- приобретение современного оборудования, замена и реконструкция основного оборудования, обеспечивающих эффективную очистку, утилизацию, нейтрализацию,
- подавление и обезвреживание загрязняющих веществ в газах, отводимых от источников выбросов, демонтаж устаревших котлов с высокой концентрацией вредных веществ в дымовых газах;
- внедрение мероприятий, направленных на сокращение объемов выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощений парниковых газов;
- снижение использования озоноразрушающих веществ путем применения озонобезопасных веществ;
- внедрение систем автоматического мониторинга выбросов вредных веществ на источниках и качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны;
- проведение обязательного производственного контроля атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны и на рабочих местах;
- предоставление информации о результатах производственного контроля в территориальные подразделения государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения 1 раз в полугодие к 5 числу последующего месяца;
- внедрение систем автоматического мониторинга выбросов вредных веществ на источниках и качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны;
- транспортные и иные передвижные средства, выбросы которых оказывают негативное воздействие на атмосферный воздух, подлежат регулярной проверке (техническому осмотру) на предмет их соответствия требованиям технического регламента Евразийского экономического союза в порядке, определенном законодательством Республики Казахстан;
- строительство, модернизация постов наблюдений за состоянием атмосферного воздуха с расширением перечня контролируемых загрязняющих веществ за счет приобретения современного оборудования и внедрения локальной сети передачи информации в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и его территориальные подразделения.

Водоснабжение и водоотведение. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве 1 проектной скважины и строительстве бокового ствола скважины приняты по аналогии с ранее разработанным и согласованным «Индивидуальным техническим проектом на бурение оценочной скважины № LP-6 глубиной 5100 метров на площади Мунайбай» и составят:

Водопотребление - 64309,4005 мз, из них: на хозяйственно-питьевые нужды – 60956,82 мз/цикл, на технические нужды – 3352,5805 мз.

Водоотведение – 63681,02 мз, из них: на хозяйственно-питьевые нужды – 60956,82 мз/цикл, на технические нужды – 2724,2 мз.

Вода на цементирование обсадных колонн (397,1 мз), установку цементных мостов (2,051 мз), на нужды котельной (225,6295 мз) и на увлажнение площадки скважины (3,6 мз) является безвозвратным водопотреблением.

В процессе буровых операций образуются буровые сточные воды. Количество образования буровых сточных вод при строительстве 1 проектной скважины ориентировочно составит 132,2519 мз.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при расконсервации одной скважины, по аналогии с ранее разработанным и согласованным Индивидуальным техническим проектом «Восстановление из консервации, зарезка бокового ствола и наклонно-направленного бурения, спуск и цементирование обсадной колонны Ø177,8 мм скважины Бахыт-1 на площади Мунайбай», составят:



Водопотребление – 35452,18 м³, из них: на хозяйственно-питьевых нужды – 7344,774 м³ /цикл, на производственные нужды – 28077,406 м³, на противопожарные нужды – 30 м³.

Водоотведение – 7670,399 м³, из них: на хозяйственно-питьевых нужды – 7344,774 м³ /цикл, на производственные нужды – 325,625 м³.

Вода на цементирование обсадных колонн (22417 м³), установку цементных мостов (4015 м³), для приготовления бурового раствора (413,5 м³), для замены перфорационной жидкости на техническую воду (106 м³) и на нужды котельной (800,281 м³) является безвозвратным водопотреблением.

В целях доразведки месторождения и уточнения контактов (ВНК и ГВК), на обоих участках (Восточный Мунайбай и Бахыт), планируется бурение трех оценочных скважин: двух на участке Восточный Мунайбай (LP-10 и LP-6) и одной на участке Бахыт (ВН-4), с проведением полного комплекса ГИС и опробованием перспективных пластов, отбором и исследованиями полученного флюида. Проектные годы бурения – 2025-2026 гг.

Отвод хозяйственно-бытовых стоков от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствие с санитарными требованиями, откуда стоки вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору. Очистные сооружения на месторождении Мунайбай в настоящее время отсутствуют. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации. Договора на вывоз сточных вод будут заключаться до начала буровых работ. Кроме того, будут иметь место буровые сточные воды и технические сточные воды.

Технические сточные воды образуются при мытье оборудования, технических средств передвижения. По степени токсичности технические сточные воды будут менее опасными (следы нефтепродуктов), чем буровые сточные воды.

Водоотведение производственных сточных вод будет осуществляться в металлические емкости, с последующим вывозом по договору в специализированную организацию.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении скважин

Нефтяные залежи			Газоконденсатные залежи		
Годы	Водопотребление, м ³ *	Водоотведение, м ³ *	Годы	Водопотребление, м ³ *	Водоотведение, м ³ *
1 вариант разработки					
2027	192928,2015	191043,06	2025	64309,4005	63681,02
2029	128618,801	127362,04	2026	64309,4005	63681,02
2030	128618,801	127362,04	2027	192928,2015	191043,06
2031	128618,801	127362,04	2028	64309,4005	63681,02
2032	128618,801	127362,04	2029	64309,4005	63681,02
2033	128618,801	127362,04			
2034	64309,4005	63681,02			
2 вариант разработки - рекомендуемый					
2027	192928,2015	191043,06	2025	64309,4005	63681,02
2029	128618,801	127362,04	2026	64309,4005	63681,02
2030	128618,801	127362,04	2027	192928,2015	191043,06
2031	128618,801	127362,04	2028	64309,4005	63681,02
2032	128618,801	127362,04	2029	128618,801	127362,04
2033	64309,4005	63681,02	2030	64309,4005	63681,02
2034	64309,4005	63681,02	2031	64309,4005	63681,02
3 вариант разработки					
2027	192928,2015	191043,06	2025	64309,4005	63681,02
2029	192928,2015	191043,06	2026	64309,4005	63681,02
2030	192928,2015	191043,06	2027	192928,2015	191043,06
2031	192928,2015	191043,06	2028	128618,801	127362,04
2032	192928,2015	191043,06	2029	257237,602	254724,08



2033	192928,2015	191043,06	2030	128618,801	127362,04
2034	64309,4005	63681,02			
2035	64309,4005	63681,02			
2036	64309,4005	63681,02			
4 вариант разработки					
2027	192928,2015	191043,06	2025	64309,4005	63681,02
2029	128618,801	127362,04	2026	64309,4005	63681,02
2030	128618,801	127362,04	2027	192928,2015	191043,06
2031	128618,801	127362,04	2028	64309,4005	63681,02
2032	128618,801	127362,04	2029	128618,801	127362,04
2033	64309,4005	63681,02	2030	64309,4005	63681,02
2034	64309,4005	63681,02	2031	64309,4005	63681,02

Воздействие на водные ресурсы. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности не предусматриваются.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении оценочных скважин

Годы	Ввод оценочных скважин из бурения, ед. **	Водопотребление, м ³ *	Водоотведение, м ³ *
2025-2026	2 (LP-6 и ВН-4)	128618,801	127362,04
2026	1 (LP-10)	64309,4005	63681,02

Отходы производства и потребления. Основными видами отходов производства на месторождении Мунайбай являются:

Черные металлы (металлолом). Данный вид отходов образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома, образующегося в процессе производственных работ на месторождении, ориентировочно составит **2,0 т/год.**

Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы) образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество строительных отходов принимается по факту образования и ориентировочно составит **3,0 т/год.**

Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь). Данный вид отхода образуется в процессе обслуживания/обтирки производственного оборудования. Количество образования промасленной ветоши **0,0508 т/год.**

Отходы сварки (огарки сварочных электродов) **0,01875 т/год.**

Люминесцентные лампы образуются вследствие истощения ресурса времени работы. На промплощадках ТОО «Lucent Petroleum» люминесцентные лампы используются для освещения офисных и производственных помещений. Количество отработанных люминесцентных ламп: **0,00438 т/год.**

Отработанные аккумуляторы (аккумуляторные батареи) **0,0051 т/год.** Отработанные масляные фильтры образуются при очистке масла от примесей в процессе работы двигателей: **0,0048 т/год.**

Отходы изоляционных материалов образуются при их замене в результате износа изоляции трубопроводов **0,468 т/год.**

Отработанные масла образуются на производственной площадке при эксплуатации насосных установок и др. оборудования, а также автотранспортных средств. Определение ориентировочного объема отработанных масел: **1,645 т/год.**

Отработанное электрическое и электронное оборудование – **0,04 т/год.**



Тара из-под лакокрасочных материалов (ЛКМ) Тара из-под ЛКМ образуется при покрасочных работах трубопроводов, емкостей и обвязки. Количество тары лакокрасочных материалов **0,0464 т/год.**

Смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы (ТБО)) Смешанные коммунальные отходы образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. **10,5 т/год.**

Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме (остатки пищи) **18,396 т/год.**

Ориентировочный объем образования отходов

Наименование отходов	Лимит накопления, тонн/год
Всего	36,17923
в том числе отходов производства	7,28323
отходов потребления	28,896
<i>Опасные отходы</i>	
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь)	0,0508
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ)	0,0464
Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла)	1,645
Отходы изоляционных материалов	0,468
Отработанные масляные фильтры	0,0048
Свинцовые аккумуляторы (отработанные аккумуляторные батареи)	0,0051
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	0,00438
<i>Неопасные отходы</i>	
ТБО (смешанные коммунальные отходы)	10,5
Пищевые отходы (поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых)	18,396
Металлолом (черные металлы)	2,0
Огарки сварочных электродов (отходы сварки)	0,01875
Строительные отходы (смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики)	3,0
Отработанное электрическое и электронное оборудование (портативное оборудование и оргтехника)	0,04

Ориентировочное количество образования отходов при строительстве 1 проектной скважины и строительстве бокового ствола скважины, по аналогии с ранее разработанным и согласованным «Индивидуальным техническим проектом на бурение оценочной скважины № LP-6 глубиной 5100 метров на площади Мунайбай», составит 5088,8938 тонн, из них: отходы бурения – 4958,4515 т, отработанные масла – 31,202 т, металлолом – 10 т, огарки сварочных электродов – 0,005 т, промасленная ветошь – 0,0635 т, отработанные масляные фильтры – 0,039 т, строительные отходы – 10 т, использованная тара из-под масел – 30,784 т,

ТБО – 17,288 т, пищевые отходы – 31,0608 т.



Ориентировочные объемы образования отходов при бурении скважин

Нефтяные залежи		Газоконденсатные залежи	
Годы	Количество отходов, т/год	Годы	Количество отходов, т/год
1 вариант разработки			
2027	15266,6814	2025	5088,8938
2029	10177,7876	2026	5088,8938
2030	10177,7876	2027	15266,6814
2031	10177,7876	2028	5088,8938
2032	10177,7876	2029	5088,8938
2033	10177,7876		
2034	5088,8938		
2 вариант разработки - рекомендуемый			
2027	15266,6814	2025	5088,8938
2029	10177,7876	2026	5088,8938
2030	10177,7876	2027	15266,6814
2031	10177,7876	2028	5088,8938
2032	10177,7876	2029	10177,7876
2033	5088,8938	2030	5088,8938
2034	5088,8938	2031	5088,8938
3 вариант разработки			
2027	15266,6814	2025	5088,8938
2029	15266,6814	2026	5088,8938
2030	15266,6814	2027	15266,6814
2031	15266,6814	2028	10177,7876
2032	15266,6814	2029	20355,5752
2033	15266,6814	2030	10177,7876
2034	5088,8938		
2035	5088,8938		
2036	5088,8938		
4 вариант разработки			
2027	15266,6814	2025	5088,8938
2029	10177,7876	2026	5088,8938
2030	10177,7876	2027	15266,6814
2031	10177,7876	2028	5088,8938
2032	10177,7876	2029	10177,7876
2033	5088,8938	2030	5088,8938
2034	5088,8938	2031	5088,8938

В целях доразведки месторождения и уточнения контактов (ВНК и ГВК), на обоих участках (Восточный Мунайбай и Бахыт), планируется бурение трех оценочных скважин: двух на участке Восточный Мунайбай (LP-10 и LP-6) и одной на участке Бахыт (ВН-4), с проведением полного комплекса ГИС и опробованием перспективных пластов, отбором и исследованиями полученного флюида. Проектные годы бурения – 2025-2026 гг.

Ориентировочные объемы образования отходов при бурении оценочных скважин

Годы	Ввод оценочных скважин из бурения,	Количество отходов, т/год
2025-2026	2 (LP-6 и ВН-4)	10177,7876
2026	1 (LP-10)	5088,8938

Ориентировочные объемы образования отходов при обустройстве месторождения Мунайбай - 42,56021 т/год.



В дальнейшей разработке проектной документации при получении экологического разрешения необходимо учесть следующие требования:

1. Обеспечить выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха согласно статьи 208, 210, 211 Кодекса;

2. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории. При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса. Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;

3. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

4. Выполнять мероприятия по минимизации негативного воздействия на компоненты окружающей среды в полном объеме, разработать план природоохранных мероприятий, в том числе по охране земель и недр согласно приложению 4 к Кодексу;

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности;

6. При реализации намечаемой деятельности принимать меры по сохранению биоразнообразия в соответствии с требованиями статьи 241 Кодекса, а также принимать меры по устранению возможного экологического ущерба.

7. Проводить мероприятия по охране подземных вод согласно Приложению 4 к Кодексу. Предусмотреть мониторинг качества подземных вод;

8. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, также должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

9. Разработать карту расположения постов наблюдений контроля за атмосферным воздухом, почвенными ресурсами и подземными водами, а также организацию экоплощадок для мониторинга состояния растительного и животного мира и включить в ПЭК.

10. Согласно п. 2 статьи 7 Закона РК «О растительном мире» физические и юридические лица обязаны: 1) не допускать уничтожения и повреждения, незаконного сбора дикорастущих растений, их частей и дериватов; 2) соблюдать требования правил пользования растительным миром и недопускать негативного воздействия на места произрастания растений; 3) не нарушать целостности природных растительных сообществ, способствовать сохранению их биологического разнообразия; 4) не допускать в процессе пользования растительным миром ухудшения состояния иных природных объектов; 5) соблюдать требования пожарной безопасности на участках, занятых растительным миром; 6) не нарушать права иных лиц при осуществлении пользования растительным миром.

11. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по



устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на подземные водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

12. Соблюдать требования статьи 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» при реализации рабочего проекта. Кроме того, в весенний период необходимо следить за тем, чтобы птицы гнездились и в это время не допускали факта тревожности.

13. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции с компенсацией потерь по биоразнообразию. Осуществлять мониторинг и контроль за состоянием местообитания краснокнижных видов животных и птиц, а также растений.

14. Согласно п.п.2 п. 4 ст. 15 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» не допускаются действия, которые могут привести к сокращению численности или нарушению среды обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных.

15. Согласно п. 2 ст. 15 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» Физические и юридические лица обязаны принимать меры по охране редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных. Необходимо разработать план мероприятий по охране Краснокнижных животных и растений.

16. Соблюдать требования Экологического законодательства РК.

17. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

Вывод: Представленный отчет «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту «Проект разработки месторождения Мунайбай» **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

А.Бекмухаметов

Исп. С. Елубай
74-08-80



Приложение

Представленный отчет «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту «Проект разработки месторождения Мунайбай»

Дата размещения проекта отчета 04.02.2025 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Маңғыстау» и газета «Маңғыстау шамдары» от 06.02.2025 г.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): «Astana TV» от 06.02.2025 г.

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 - kerk@ecogeo.gov.kz

Общественные слушания по Отчету о возможных воздействиях к проекту «Проект разработки месторождения Мунайбай»

Дата: 17.03.2025. Время начала регистрации: 14:50. Время начала проведения открытого собрания: 15:00.

Место проведения: Мангыстауская область, Бейнеуский район, Боранколь, ул.Тауелсиздик, 16 дом. Присутствовали 21 человек.

При ведении общественных слушаний проводилась видеозапись. Замечания и предложения госорганов к проекту Отчета о возможных воздействиях были сняты. Замечания и предложения от общественности к проекту Отчета о возможных воздействиях были сняты.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

