



Қазақстан Республикасы, Маңғыстауоблысы
130000 Актау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Lucent Petroleum»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Строительство технологического комплекса по
замерам со скважин ВН-1, ВН-3, ВН-2 месторождения Мунайбай, участок Бахыт.».

Материалы поступили на рассмотрение: 23.07.2026 г. Вх. KZ84RYS01839240.

Общие сведения

Участок работ находится на месторождении Мунайбай Бейнеуского района Мангистауской области, в 90 км юго-западнее от села Боранкул. Административный центр Бейнеуского района - село Бейнеу находится юго-восточнее в 207 км (по автодороге участок Бахыт месторождения Мунайбай - Бейнеу). Областной центр - город Актау находится на расстоянии более 660 км (по автодороге) к юго-западу от территории строительства. Расстояние от объекта строительства до Каспийского моря составляет примерно 55,0 км. Через станцию Опорная проходит водовод волжской воды Астрахань - Мангышлак, который может служить источником как технического, так и питьевого водоснабжения. Источники пресной воды отсутствуют. В рассматриваемом районе находятся многие находящиеся в разработке месторождения таких компаний, как АО «Эмбамунайгаз» (Западная Прорва, С. Нуржанов, Актобе и т.д.), ТОО «Тенгизшевройл» (Тенгиз, Королевское), а также других недропользователей. Вдоль железной дороги Мангистау - Макат проходит шоссейная дорога, магистральный газопровод Средняя Азия - Центр, магистральный нефтепровод Жанаозен - Новокуйбышевск, ЛЭП и линия телефонной связи. Железнодорожная магистраль ст. Мангышлак - Макат, связывающая Мангистаускую область с другими областями Казахстана и России, проходит к востоку от площади. Ближайшей железнодорожной станцией является Опорная. Территория месторождения Мунайбай ТОО «Lucent Petroleum» расположена вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий (письмо № 27-02-19/6446-КЛХЖМ от 28.08.2024 года от Комитета Лесного Хозяйства и Животного Мира Министерства Экологии и Природных Ресурсов Республики Казахстан).

Объект проектирования расположен на месторождении Мунайбай (участок Бахыт), которое входит в контрактную территорию ТОО «Lucent Petroleum», которое является недропользователем согласно Контракту № 317 от 07.04.1999 г. В соответствии с пунктом 10 статьи 120 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» согласно Дополнению №18 от 02.06.2025 года (гос. Регистрация №5471-УВС) проведено закрепление периода добычи по месторождению Мунайбай (участок Бахыт) Контракта №317 от 07 апреля 1999 г. на разведку и добычу углеводородов на площади в пределах блоков XXX-13-F (частично), 14-D (частично), E, F; XXXI-14-A (частично), B, C (частично); XXX-15-D (частично), E (частично); XXXI-15-A (частично), B (частично) в Атырауской и Мангистауской областях



Республики Казахстан. Срок действия Контракта продлен до 12 марта 2048 года. Комитетом геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию на участках Восточный Мунайбай и Бахыт месторождения Мунайбай (рег. № 574-Д от 06 апреля 2023 г.). Участок недр расположен в Мангистауской области РК. Площадь участка недр - 171,05 кв. км (участок Бахыт - 76,03 кв. км, участок Восточный Мунайбай - 95,02 кв. км). Глубина участка недр - участок Восточный Мунайбай - минус 5150 м, участок Бахыт - по подошве триасовых отложений (до подошвы надсолевых отложений).

Координаты угловых точек участка Бахыт:

1. СШ 45°42'53,51", ВД 53°41'47,82";
2. СШ 45°40'58,2", ВД 53°46'36,27";
3. СШ 45°39'0,88", ВД 53°41'14,59";
4. СШ 45°39'00", ВД 53°33'00";
5. СШ 45°40'18,54", ВД 53°33'00".

Краткое описание намечаемой деятельности

В данной рабочей документации рассматриваются следующие сооружения для объекта «Технологический комплекс по замерам со скважин ВН-1, ВН-3, ВН-2 месторождения Мунайбай, участок Бахыт»:

Временная замерная установка 1 (расположена в районе ГСП Бахыт):

В состав временной замерной установки входят следующие технологические площадки:

- Площадка манифольда дроссельного;
- Площадка нагревателя непрямого нагрева;
- Площадка сепаратора 3-фазного;
- Площадка насоса подачи хим. реагента;
- Площадка емкости хранения хим. реагента;
- Площадка компрессора воздушного;
- Площадка ресивера воздушного;
- Площадка каплеотбойника;
- Площадка манифольда газового;
- Площадка буферной емкости;
- Площадка насоса, перекачивающего;
- Площадка резервуара воды;
- Площадка транс-насос;
- Площадка факельной мачты;
- Площадка дизель-генератора;
- Площадка емкости диз. Топлива.

Временная замерная установка 2 (расположена в районе СКУ Толкын):

В состав временной замерной установки входят следующие технологические площадки:

- Площадка нагревателя непрямого нагрева;
- Площадка сепаратора 3-фазного;
- Площадка каплеотбойника;
- Площадка манифольда газового;
- Площадка манифольда конденсатного;
- Площадка ресивера воздушного;
- Площадка компрессора воздушного;
- Площадка буферной ем-кости;
- Площадка насоса, перекачивающего;
- Площадка резервуара воды;
- Площадка транс-насос;
- Площадка дизель-генератора;
- Площадка емкости диз. топлива;



- Площадка факельной мачты.

Технологические трубопроводы: Длины трубопроводов ГСП Бахыт: от установки до факела - 80 м (две трубы Ø114,3x8,56); От установки до узла подключения 1 - 30 м (Ø114,3x8,56); От установки до узла подключения 2 - 190 м (три трубы Ø114,3x8,56); От установки до камеры запуска скребка - 450 м (Ø219,1x12,7). Длины трубопроводов СКУ Толкын: От установки до факела - 80 м (две трубы Ø114,3x8,56); От камеры приема до установки - 145 м (Ø219,1x12,7); От установки до узла учета газа - 120 м (Ø219,1x12,7) газ; От установки до узла учета газа - 115 м (Ø168,3x10,97) конденсат.

Мощность производства - до 450000 ст. м³/сутки по сырому газу, по конденсату - 120 т/сут, по воде - 30 т/сут. Временная замерная установка 1 Бахыт предназначена для замера дебита скважин ВН-1, ВН-2, ВН-3. Газоконденсатная смесь от добывающих скважин ВН-1, ВН-2, ВН-3 по коллекторам Ду 100 мм (4") под давлением от 4,6 до 8,1 МПа (в зависимости от режима эксплуатации месторождения) и температурой не менее 18°C поступает на площадку дроссельного манифольда где происходит объединение в единый коллектор. Далее газоконденсатная смесь по основному коллектору Ду 100 мм (4") поступает на площадку нагревателя непрямого нагрева, где нагревается до 60°C. Подогретая газоконденсатная смесь далее по трубопроводу Ду 100 мм (4") направляется на площадку трехфазного сепаратора (объемом 2,5 м³), где разделяется на газ, конденсат и пластовую воду. Часть выделенного газа далее по трубопроводу Ду 100 мм (4") направляется на площадку каплеотбойника (объемом 2,5 м³), где происходит окончательная (тонкая) очистка газа от капельной влаги (конденсата) и твердых механических частиц с последующей подачей газа по трубопроводу Ду 50 мм (2") через расходомер на горелку нагревателя непрямого нагрева. Для аварийных сбросов, при превышении допустимых давлений на трехфазном сепараторе, предусмотрена установка предохранительных клапанов, которые сбрасывают газ высокого давления на площадку факельной мачты. Выделенная в трехфазном сепараторе пластовая вода по трубопроводу Ду 100 мм (4") поступает на площадку буферной емкости (объемом 17 м³), где происходит отвод остаточного растворенного газа и стабилизация потока и давления жидкости. Далее стабильный поток пластовой воды с помощью перекачивающего насоса по трубопроводу Ду 50 мм (2") подается на площадку резервуара воды. На площадке резервуара воды (объемом 80 м³) происходит накопление и для хранения пластовой воды с последующей откачкой с помощью транс-насоса в автоцистерну и последующим вывозом. После проведенных замеров газа и конденсата на линии выхода с трехфазного сепаратора рабочей документацией предусматривается с помощью трубопроводов объединение этих двух потоков Ду 100 мм (4") в один Ду 200 мм (8") с последующим направлением на площадку проектируемой (отдельный проект) камеры запуска скребка, расположенного на территории ГСП Бахыт. Временная замерная установка 2 предназначена для замера сдаваемой продукции на (СКУ) Станцию коммерческого учета Толкын. Газоконденсатная смесь под давлением 6,5 Мпа и температурой не менее 30°C поступает по трубопроводу Ду 200 мм (8") от проектируемой (отдельный проект) площадки камеры приема скребка, расположенной на территории СКУ Толкын на площадку нагревателя непрямого нагрева, где нагревается до 60°C. Подогретая газоконденсатная смесь далее по трубопроводу Ду 100 мм (4") направляется на площадку трехфазного сепаратора (объемом 2,5 м³), где разделяется на газ, конденсат и пластовую воду. Для поддержания давления в трехфазном сепараторе на линии выхода газа предусмотрена установка регулятора давления «до себя». На данной линии до регулятора давления «до себя» так же предусмотрена отпайка для забора газа на площадку каплеотбойника. Часть выделенного газа далее по трубопроводу Ду 100 мм (4") направляется на площадку каплеотбойника (объемом 2,5 м³), где происходит окончательная (тонкая) очистка газа от капельной влаги (конденсата) и твердых механических частиц с последующей подачей газа по трубопроводу Ду 50 мм (2") через расходомер на горелку нагревателя непрямого нагрева. Для аварийных сбросов, при превышении допустимых давлений на трехфазном сепараторе, предусмотрена установка предохранительных клапанов, которые сбрасывают газ высокого давления на площадку



факельной мачты. После проведенных замеров газа и конденсата на линии выхода с трехфазного сепаратора данные потоки газ по трубопроводу Ду 200 мм (8") и конденсата по трубопроводу Ду 150 мм (6") раздельно подаются на площадку проектируемого (отдельный проект) коммерческого узла учета газа, расположенного на СКУ Толкын.

Начало строительства - 3-й квартал 2026 г. Продолжительность строительства - 1 месяц. Ввод в эксплуатацию планируется в октябре 2026 года. Эксплуатация объекта - 3 месяца.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. **При строительстве: Общая масса выбросов на период строительства составит 3,29522074 тонн за период работ.** Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух при строительно-монтажных работах: Железо (II, III) оксиды (к.о. 3), т/год - 0,00282; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (к.о. 2), т/год - 0,00028; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (к.о. 2), т/год - 0,57148 ; Азот (II) оксид (Азота оксид) (к.о. 3), т/год - 0,0928; Углерод (Сажа) (к.о. 3), т/год - 0,0496; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) (к.о. 3), т/год - 0,0744; Углерод оксид (Оксид углерода) (к.о. 4), т/год - 0,49934; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (к.о. 2), т/год - 0,0001; Фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2), т/год - 0,0001; Диметилбензол (к.о. 3), т/год - 0,1006; Бензапирен (3,4-Бензапирен) (к.о. 1), т/год - 0,00000074; Формальдегид (Метаналь) (к.о. 2), т/год - 0,01; керосин (к.о. -), т/год - 0,0002; Уайт- спирт (к.о. -), т/год - 0,0672; Алканы C12-19 (к.о. 4), т/год - 0,2494; Взвешенные частицы (к.о. 3), т/год - 0,0492; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о. 3), т/год - 1,5277. **При эксплуатации: Количество выбросов на период эксплуатации ВЗУ-1 Бахыт составит 19,7901371 тонн.** Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух при эксплуатации: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (класс опасности 2) - 3,362746 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (класс опасности 3) - 0,546419 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (класс опасности 3) - 1,138955 т/год; Сера диоксид (класс опасности 3) - 0,6702 т/год; сероводород (кл. опасности 2) - 0,00002 т/год; Углерод оксид (класс опасности 4) - 11,525052 т/год; метан (кл. опасности -) - 0,345814 т/год; Углеводороды C1-C5 (класс опасности -) - 0,67646 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (класс опасности -) - 0,0767911 т/год; Бензапирен (класс опасности 1) - 0,000003 т/год; Метанол (кл. опасности 3) - 0,47517 т/год; Формальдегид (класс опасности 2) - 0,0329 т/год, Масло минеральное нефтяное (класс опасности -) - 0,000054 т/год; Алканы C12-19 (класс опасности 4) - 0,939553 т/год. Загрязнители, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют. **Количество выбросов на период эксплуатации ВЗУ-2 Толкын составит 18,9145391 тонн.** Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух при эксплуатации: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (класс опасности 2) - 3,362746 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (класс опасности 3) - 0,546419 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (класс опасности 3) - 1,138955 т/год; Сера диоксид (класс опасности 3) - 0,6702 т/год; сероводород (кл. опасности 2) - 0,00002 т/год; Углерод оксид (класс опасности 4) - 11,525052 т/год; метан (кл. опасности -) - 0,345814 т/год; Углеводороды C1-C5 (класс опасности -) - 0,34988 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (класс опасности -) - 0,0469531 т/год; Бензапирен (класс опасности 1) - 0,000003 т/год; Формальдегид (класс опасности 2) - 0,0329 т/год, Масло минеральное нефтяное (класс опасности -) - 0,000054 т/год; Алканы C12-19 (класс опасности 4) - 0,895543 т/год. Загрязнители, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют.

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Lucent Petroleum» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Водопотребление осуществляется на основании договора со специализированной организацией. На стадии



проектируемых работ должны быть заключены договора с соответствующими организациями на доставку технической и питьевой воды. Водоснабжение пресной водой для хозяйственно-бытовых нужд и технологических нужд - привозное в автоцистернах из села Боранкул за счет собственных средств. Водоснабжение для питьевых нужд - привозное, бутилированное. Участок строительства находится вне водоохранных зон и полос. Установление водоохранных зон не требуются.

Вид водопользования - общее. Вода питьевого и технического качества.

Объемы водопотребления на период строительства. Объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве проектируемых объектов составит 231,0 м³ - на один тех комплекс. **Объем водопотребления на технические нужды при строительстве на участке Бахыт составит 510,2 м³. Объем водопотребления на технические нужды при строительстве на участке Толкын составит 510,2 м³.** На площадках строительства предусматривается устройство мобильных туалетных кабин «Биотуалет». По мере накопления мобильные туалетные кабины «Биотуалет» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом. Договора на вывоз сточных вод будут заключаться до начала работ. Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов для персонала, осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, откуда вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации. Сброс воды после гидравлического испытания предусматривается в специализированные емкости (временные накопители) через фильтр СДЖ300-1,6, с последующей утилизацией в существующие очистные сооружения, расположенные в районных, или областных центрах. Предусматривается, что Подрядчик по СМР заключит договоры на утилизацию воды. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют. **Объемы водопотребления на период эксплуатации.** Разрабатываемые сооружения являются объектом временной застройки. На площадках отсутствуют существующие сети водоснабжения и канализации. Точкой врезки питающего водопровода является емкость. **Объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды при эксплуатации проектируемых объектов составит 313,34 м³/период - на одну установку.** Система бытовой канализации предусмотрена для отвода бытовых стоков от санитарно-бытовых приборов в помещениях намазханы. Отвод и сбор бытовых стоков предусмотрен в септик, объемом не менее 3-х кратного от расчетного водопотребления. Рабочей документацией предусматривается бытовая канализация для отвода сточных вод от санитарно-бытовых приборов в пластиковый резервуар хранения хозяйственно-бытовых стоков 3,0 м³, с последующей откачкой машинами-ассенизаторами. Объем пластовой воды на участке Бахыт составляет 30 м³/сут. Жидкость из дренажной емкости по мере накопления откачивается и вывозится в специализированную организацию, согласно заключенного договора. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Использование водных ресурсов отсутствует.

Этап строительства. **При проведении строительных работ предполагается образование производственных отходов и отходов потребления 9-ти видов (4 вида - опасные отходы и 5 вида - неопасные отходы). Общее количество образующихся отходов составит 78,9756 т.** В том числе: Опасные отходы: отработанные масла - образуются при работе дизельгенераторов - 3,7928 т; отработанные масляные фильтры - образуются при работе дизельгенераторов - 0,021 т; промасленная ветошь - образуется при обслуживании автотранспорта, дизельных установок - 0,0078 т; использованная тара из-под ЛКМ - образуется при проведении покрасочных работ - 0,173 т. Неопасные отходы: строительные отходы - отходы производства, образуются в процессе проведения строительных работ - 60,0 т; металлолом - отходы производства, образуются при проведении строительных работ - 10,0 т; огарки сварочных электродов - отходы



производства, образуются в процессе проведения сварочных работ - 0,0028 т; твердые бытовые отходы - отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала - 4,4382 т; пищевые отходы - отходы потребления, образуются при работе столовой - 0,54. **Этап эксплуатации. При эксплуатационных работах** предполагается образование производственных отходов и отходов потребления 9-ти видов (5 видов - опасные отходы и 4 вида - неопасные отходы). Отходы подлежат временному складированию в специальных контейнерах на отведенных местах территории проведения работ, с последующим вывозом согласно договору. **Общее количество образующихся отходов составит 10,5158 т/год.** В том числе: Опасные отходы: отработанные масла - образуются при работе дизельгенераторов - 1,406 т/год; отработанные масляные фильтры - образуются при работе дизельгенераторов - 0,018 т/год; отработанные аккумуляторы - образуются при работе дизельгенераторов - 0,0204; промасленная ветошь - образуется при профилактической обтирке техники - 0,254 т/год; использованная тара из-под масла и химреагентов - образуется при производственной деятельности - 0,64 т/год. Неопасные отходы: металлолом - образуется при проведении производственных работ - 2,0 т/год; пластиковые отходы - образуются (пластмассовая упаковка) - образуются при опорожнении бутылей с питьевой водой персоналом, пластиковые офисные отходы - 1,0 т; твердые бытовые отходы (бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала - 4,6158 т/год; пищевые отходы образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме (остатки пищи) - 0,5616 т/год. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует.

Использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории строительства зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира отсутствует.

Период строительства. Грунт-3200 м³, щебень - 4400 м³, ПГС - 3800 м³, электроды - 194,2 кг, ЛКМ -373 кг и т.п. Электроснабжение на производственные и бытовые нужды - от ДВС-60 кВт (3 ед). Период эксплуатации. Электроснабжение на производственные и бытовые нужды - от ДВС-80 кВА (1 основная, 1 резервная).

Анализ покомпонентного и интегрального воздействия на окружающую среду позволяет сделать вывод о том, что строительство и эксплуатация проектируемого объекта при условии соблюдения технических решений не оказывает значимого негативного воздействия на окружающую среду. В то же время оказывается положительное воздействие на социально-экономическую сферу. Согласно интегральной оценки воздействия на окружающую среду, влияние объекта оценивается как:

- При строительстве - комплексная оценка воздействия на атмосферный воздух, на водную среду, водную растительность - воздействие не выходит за рамки низкой значимости; на почвенный покров, растительный мир, животный мир - воздействие средней значимости.

- Соблюдение регламента работ, техники безопасности, проведение технической рекультивации и проведение природоохранных мероприятий, сведут к минимуму воздействие работ по строительству временных замерных установок на атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвенно-растительный покров и животный мир.

- Намечаемая деятельность, при условии соблюдения технических решений (штатная ситуация), не оказывает значимого негативного воздействия на окружающую среду. В результате проведенного анализа установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет низким, а результат социально-экономического воздействия будет иметь положительный эффект.

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



Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение технологического регламента работы техники;
- постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность;
- своевременное и качественное ремонтно-техническое обслуживание техники;
- применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций;
- очистка мест разлива ГСМ с помощью спецсредств;
- минимизация холостой работы оборудования и остановка оборудования во время простоя;
- внедрение мер по подавлению пыли;
- меры по минимизации выбросов в атмосферу должны быть включены в состав вводного обучения нового работника. Водители, операторы оборудования и обслуживающий персонал должны проходить дополнительную подготовку, относящуюся к их обязанностям.

Поверхностные и подземные воды. В целях охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения рекомендуется выполнение следующих мероприятий:

- постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ;
- оборудование мест для складирования ГСМ на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой сбора сточных вод и канализации;
- предотвращение утечек из подземных водонесущих коммуникаций и резервуаров;
- предотвращение инфильтрации из септиков путем использования гидроизоляционных материалов;
- размещение бытовых и промышленных отходов в специальных емкостях, с последующей транспортировкой на специальные полигоны для захоронения.

Почвенно-растительный покров. С целью обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного покрова необходимо предусмотреть:

- рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории;
- регламентацию передвижения транспорта;
- использование современной и надежной системы сбора сточных вод;
- пылеподавление посредством орошения территории;
- движение транспорта только по отводимым дорогам;
- рекультивация нарушенных земель;
- применение экологически безопасных материалов;
- не допускать возгораний растительности, при обнаружении очагов пожаров принимать меры по их тушению;
- проведение комплекса специальных противозерозионных и противодиффузионных мероприятий.

Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- максимальное сохранение почвенно-растительного покрова;
- минимизация освещения в ночное время на участках строительства;
- исключить доступ птиц и животных к местам складирования пищевых и производственных отходов;
- не допускать привлечения, прикармливания или содержания животных на участках строительства;
- строгое соблюдение технологии производства;
- поддержание в чистоте прилегающих территорий;
- исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети и снижение активности проезда автотранспорта ночью;
- контроль скоростного режима движения автотранспорта с целью предупреждения гибели животных;



- инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д.

Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести:

- сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.);
- устройство мест временного хранения отходов;
- утилизация всех видов отходов, не подлежащих вторичному использованию и переработке;
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия;
- при сборе, хранении, транспортировании, использовании или обезвреживании должны соблюдаться действующие экологические, санитарно-эпидемиологические, технические нормы и правила обращения с отходами;
- проведение учета образования, хранения, размещения, обезвреживания и вывоза отходов;
- запрещение сброса сточных вод и отходов.

Намечаемая деятельность: «Строительство технологического комплекса по замерам со скважин ВН-1, ВН-3, ВН-2 месторождения Мунайбай, участок Бахыт.», относится согласно пп.1.3. п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

