



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3
этаж правое крыло
Тел. 55-75-49

ТОО «Фирма Ада Ойл»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь»

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «Фирма Ада Ойл», 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Бокенбай Батыра 2, 050740002199, ДЖОШИ ДИП ЧАНДРА, 8 (7132) 90-80-70.

Намечаемой деятельностью планируется реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь.

Период строительства составляет 36 месяцев. Начало реализации 2 квартал 2024 года. Планируемый год начала эксплуатации 2027 год. Постутилизация объекта не предусматривается.

Место осуществления намечаемой деятельности: Темирский и Мугалжарский район, Актюбинская область. Ближайший населенный пункт – село Башенкол находится на расстоянии 1,8 км, ближайший водный объект – река Жем находится на расстоянии 7,6 км от намечаемой деятельности.

Координаты угловых точек: 1. 48°25'59.80" с.ш - 57°11'55.80" в.д; 2. 48°25'59.68" с.ш - 57°13'36" в.д; 3. 48°25'18.52" с.ш - 57°11'55.64" в.д; 4. 48°25'18.41" с.ш - 57°13'3.19" в.д. Кадастровый номер: 02-027-023-210. Площадь земельного участка: 939,32 га. Целевое назначение: бурение и эксплуатация добывающих скважин углеводородного сырья с объектами с инфраструктуры на месторождении «Башенколь». Кадастровый номер: 02-031-006-600. Площадь земельного участка: 998,51 га. Целевое назначение: бурение и эксплуатация добывающих скважин углеводородного сырья с объектами с инфраструктуры.

Реконструкция выкидных линий (трубопроводов) от существующих скважин (BSK4,10,91,92,93,94,95,96,97,98,99,100) до проектируемого манифольда (МНФ-3) из труб стеклопластиковых Ø76x4мм;

Подключение манифольда МФ-3 к АГЗУ-1, посредством нефтесборного коллектора из стеклопластиковой трубы Ø160x7 мм;

Реконструкция трубопровода от УПН до ВРП-1 Ø104x7 мм;

Реконструкция трубопровода от УПН до ВРП-2 Ø104x7 мм;

Реконструкция трубопровода от УПН до ВРП-3 Ø104x7мм;

Реконструкция трубопровода от ВРП-1 до скважины БСК-22 Ø76x7,5 мм;

Реконструкция трубопровода от ВРП-3 до скважины БСК-15 Ø76x7,5 мм;

Реконструкция трубопровода от ВРП-3 до скважины БСК-114 Ø76x7,5 мм;

Реконструкция трубопровода от ВРП-2 до скважины БСК-118 Ø76x7,5 мм;

Реконструкция трубопровода от ВРП-2 до скважины БСК-119 Ø76x7,5 мм;

Реконструкция трубопровода от ВРП-2 до скважины БСК-120 Ø76x7,5 мм;

Реконструкция трубопровода от ВРП-1 до скважины БСК-121 Ø76x7,5 мм;

Реконструкция трубопровода от МФ-4 до АГЗУ-1 Ø160x7 мм;



Реконструкция трубопровода от МФ-4 до АГЗУ-1 (тестовая линия) Ø160x7 мм;
Реконструкция трубопровода от МФ-2 до АГЗУ-2 Ø160x7 мм;
Реконструкция трубопровода от АГЗУ-4 до УПН Ø160x7 мм;
Реконструкция трубопровода от АГЗУ-1 до АГЗУ-2 Ø160x7 мм;
Реконструкция трубопровода от АГЗУ-2 до УПН Ø160x7 мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-2 до АГЗУ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-3 до АГЗУ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-5 до АГЗУ-3 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-7 до АГЗУ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-8 до АГЗУ-1 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-9 до АГЗУ-3 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-12 до АГЗУ-3 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-14 до АГЗУ-3 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-16 до АГЗУ-3 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-18 до АГЗУ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-19 до АГЗУ-1 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-20 до МФ-1 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-23 до МФ-4 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-24 до МФ-1 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-26 до МФ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-27 до АГЗУ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-28 до АГЗУ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-29 до АГЗУ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-30 до АГЗУ-1 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-33 до АГЗУ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-34 до АГЗУ-1 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-53 до МФ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-54 до АГЗУ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-55 до АГЗУ-3 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-57 до АГЗУ-3 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-58 до АГЗУ-3 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-59 до АГЗУ-3 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-60 до МФ-4 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-61 до АГЗУ-3 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-64 до АГЗУ-3 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-70 до МФ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-71 до МФ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-72 до МФ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-74 до МФ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-75 до МФ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-76 до МФ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-77 до МФ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-78 до АГЗУ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-80 до АГЗУ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-81 до АГЗУ-2 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-83 до МФ-1 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-84 до МФ-1 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-90 до МФ-1 Ø76x4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-101 до МФ-4 Ø76x4мм;



Реконструкция трубопровода от скважины БСК-102 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-103 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-104 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-105 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-106 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-107 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-109 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-110 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-102 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-111 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-115 до АГЗУ-3 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-123 до МНФ-1 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-202 до АГЗУ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-204 до АГЗУ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-205 до АГЗУ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-206 до АГЗУ-1 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-211 до АГЗУ-1 Ø76x4мм.

Общая протяженность трубопровода – 39 336 м. Под реконструкцией трубопровода предполагается замена существующей стальной трубы на стеклопластиковые трубы:

- Для выкидных линий Ø76x4,00 мм;
- Для нагнетательных линий Ø76x7,5 мм;
- Для нагнетательных коллекторов Ø104x7,5мм;
- Для нефтесборных коллекторов Ø160x7,5мм.

Полость трубопроводов до испытания должна быть очищена от окалины и грата, а также от случайно попавших при строительстве внутрь трубопровода грунта, воды и различных предметов.

Очистка полости подземных трубопроводов должна производиться после их укладки и засыпки; надземных - после укладки и крепления на опорах. Очистку внутренней поверхности труб производить в соответствии с требованиями ВСН 011-88, часть. 1, а именно продувкой и с пропуском очистных поршней под давлением сжатого воздуха со скоростью не более 10 км/ч. После пропуска очистных поршней окончательное удаление загрязнений должно быть выполнено продувкой без пропуска очистных устройств. Очистка полости трубопровода достигается скоростным потоком воздуха, подаваемым из ресивера, созданного на прилегающем участке, или непосредственно от компрессорной установки. Продувка считается законченной, когда после вылета очистного устройства из продувочного патрубка выходит струя незагрязненного воздуха.

Если после вылета очистного устройства из трубопровода выходит струя загрязненного воздуха, необходимо провести дополнительную продувку участка. При заполнении трубопровода водой для гидравлического испытания из полости трубопровода должен быть полностью удален воздух. Удаление воздуха осуществляется через воздухопускные краны, устанавливаемые в местах возможного скопления воздуха. После окончания монтажных работ трубопроводы подвергнуть гидроиспытанию на прочность и герметичность давлением $P_{исп} = 1,25P_{раб.}$, выдерживаемым в течение 24-х и 12-ти часов соответственно, после чего его снижают до рабочего и производят осмотр. Температура воды при гидроиспытаниях должна быть в пределах от плюс 5°С до плюс 40°С. Разность температур стенок трубопроводов и окружающего воздуха при гидроиспытании не должна вызвать конденсацию влаги на поверхности стенок трубопроводов. После окончания гидравлических испытаний воду сдrenировать, запорные устройства оставить в открытом положении, трубопровод просушить. В случае проведения гидроиспытаний



трубопроводов при отрицательных температурах следует принимать меры для предотвращения замерзания жидкости (подогрев жидкости, введение понижающих температуру замерзания добавок).

Трубопроводы считаются выдержавшими гидравлическое испытание на прочность и герметичность, если во время испытаний не произошло падения давления по манометру и не обнаружено течи и запотевания в сварных швах, фланцевых соединениях, на корпусах арматуры, на поверхности труб, признаков разрывов и видимых остаточных деформаций. При заполнении водой трубопроводов для гидравлического испытания из труб должен быть полностью удален воздух. После испытания трубопровода на прочность и проверки на герметичность гидравлическим способом из него должна быть полностью удалена вода.

В состав проектируемой площадки манифольда МФ-3 входят:

- ограждение по контуру площадки манифольда;
- бетонная площадка под манифольд;
- бетонная площадка под блок аппаратный;
- бетонная площадка камеры запуска и приема шаров;
- площадка подземной дренажной емкости ЕП-8 с щебеночным покрытием;
- автомобильная дорога с площадкой разворота техники с бетонным покрытием;
- бетонная пешеходная дорожка (тротуар).

Рельеф площадки с естественным уклоном на юго-запад территории площадки МФ-3. Набор и размещение проектируемых сооружений принят согласно заданию на проектирование и рекомендациям Заказчика рабочего проекта. При размещении зданий и сооружений учитывались нормы санитарного и противопожарного проектирования. Проект организации рельефа выполнен методом проектных точек, принятые уклоны обеспечивают поверхностный сток ливневых и талых вод. Ограждение территории МФ-3 принято из продуваемых сетчатых панелей по металлическим стойкам. Высота ограждения 2,0 м с устройством распашных ворот и калитки входа-выхода.

Озеленение представлено посадками кустарников местных пород. Полив зеленых насаждений производится поливочным транспортом Заказчика. В период производства работ необходимо осуществлять систематический контроль выполнения правил пожарной безопасности и правил техники безопасности в строительстве в соответствии с СП РК 1.03-106-2012 "Охрана труда и техника безопасности в строительстве".

Атмосферный воздух

На данном этапе проектирования предусматриваются следующие источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: источник №6001 Разработка грунта бульдозером; источник №6002 Разработка грунта экскаватором; источник №6003 Перевозка на отвал самосвалами; источник №6004 Отвал; источник №6005 Уплотнение грунта; источник №6006 Устройство насыпи щебня; источник №6007 Гидроизоляция горячим битумом; источник №6008 Спецтехника (передвижной источник).

Выбрасываются следующие загрязняющие вещества: Углеводороды предельные С₁₂-19 /в пересчете на С/ (592) - 0.0025 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) - 8.1328666528 т/год. Всего - 8.1353666528 т/год.

Водная среда

Ближайший водный объект – река Жем находится на расстоянии 7,6 км от намечаемой деятельности. Объект не входит в водоохранную зону. Водоохранная зона реки Жем составляет 500 м. Вывод о необходимости их установления в соответствии с



законодательством Республики Казахстан - нет. На р. Жем половодье начинается с низовьев. Длина - 712 км (в половодье), площадь бассейна - 40400 км². Истоки на западных склонах Мугоджар, течёт по Подуральскому плато и Прикаспийской низменности. Теряется среди солёных приморских болот (соров), в полноводные годы дотекает до Каспийского моря. Питание преимущественно снеговое. Основной сток в апреле - мае, в остальное время года часто пересыхает, разбиваясь на отдельные плёсы. Вода сильно минерализована: в верховье от 150-200 мг/л весной до 800 мг/л летом; в нижнем течении 1500-2000 мг/л весной и 3000-5000 мг/л летом. Главные притоки, течение которых также сезонно: Темир (правый) и Атсаксы (левый).

Проектом не предусматривается забор воды из рек без разрешения местных исполнительных органов власти.

Для технических нужд, хозяйственно-бытовых нужд и для питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам. Доставка воды будет осуществляется согласно договору с коммунальными предприятиями либо с индивидуальным предпринимателем.

В период строительства объекта будет использована вода питьевая, а также вода для хозяйственно-бытовых нужд. Источник водоснабжения – привозная бутилированная вода. Период строительства – 36 месяцев (1080 календарных дней). Количество работников на период строительства – 10 чел. Расчетные расходы питьевых нужд при строительстве составляют: 10 чел.*0,025 м³/сут = 0,25м³/сут*1080 дней = 270 м³/период. Расчетные расходы хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляют: 10 чел.*0,11 м³/сут = 1,1 м³/сут *1080 дней = 1180 м³/период.

Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период ведения работ составит – 1450 м³.

Техническая вода используется безвозвратно. Водоотведение от технической воды отсутствует. Объём технической воды на период строительства составит 50 м³/год. Сточные воды отводятся в проектируемый септик. Сброс сточных вод в водоемы отсутствует. По завершению строительства объекта, после демонтажа надворных туалетов проводятся дезинфекционные мероприятия. Объём водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства объекта составит 1180 м³/период.

Отходы производства и потребления

Отходами при проведении работ будут являться коммунальные отходы - 2,2191 т/год; использованная тара - 0,9201 т/год; огарки сварочных электродов - 0,0022485 т/год; строительный мусор – 122,85 т/год. Всего: 125,991448 т/год.

В процессе строительства скважин образуются следующие группы отходов: производственные и коммунальные.

Основными эмиссиями при строительстве являются:

- огарки сварочных электродов;
- использованная тара;
- строительный мусор;
- коммунальные отходы.

Огарки сварочных электродов - собираются на месте проведения сварочных работ в металлические контейнеры. Использованная тара (металлические бочки, мешки из-под химреагентов) - собираются в металлический контейнер и на площадках временного хранения отходов, вывозятся специализированной организацией.

Коммунальные отходы – упаковочная тара продуктов питания, бумага и др., собираются в контейнеры и вывозятся специализированной организацией. Для оценки ориентировочного количества и перечень отходов, образуемых при реализации проектных решений при строительстве за основу принят проект-аналог.



Строительный мусор образуется в процессе возведения, реконструкции, реставрации и сноса зданий. Одна из его особенностей – разнообразный состав. Это электропроводка, бетон, гвозди, цемент, стекло, разные упаковочные материалы и тара, асбест, кирпичи, изоляция, древесина с пропиткой и без нее, химические вещества (краска, растворитель, лак), рубероид, минеральное волокно, керамзит.

Все отходы производства и потребления образуемых при строительных работах будут временно накапливаются на специально отведенном месте и по мере накопления (не более 6 мес.) передаваться ближайшим специализированным организациям имеющие лицензию на утилизацию/переработку и обезвреживанию производственных отходов. Коммунальные отходы будут вывозиться в ближайший полигон ТБО.

Почвенный покров и растительность

Для снижения негативного воздействия на почвенный покров при реализации проектных решений необходимо:

- упорядочить использование только необходимых дорог, по возможности обустроив их щебнем или твердым покрытием;
- восстановление земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации объектов;
- инвентаризация сбор отходов в специально оборудованных местах, своевременный вывоз отходов;
- в случаях аварийных ситуаций – проведение механической зачистки почвенных горизонтов, загрязненных нефтью, с последующей их биологической обработкой;
- проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного покрова.

С целью снижения негативного воздействия, после окончания буровых работ должны быть проведены рекультивационные мероприятия. Рекультивации подлежат нарушенные земли всех категорий, и прилегающие к ним земельные участки, полностью или частично утратившие сельскохозяйственную продуктивность в результате техногенного воздействия (строительство скважин, установка технологического оборудования). Рекультивация нарушенных и загрязненных земель проводится в соответствии с т «Инструкцией по разработке проектов рекультивации нарушенных земель» (Приказ и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 17 апреля 2015 года № 346) по отдельным, специально разрабатываемым проектам в два этапа: технический и биологический. Сроки и этапность рекультивации в соответствии с предлагаемым уровнем загрязнения для данной природной зоны и состоянием биогеоценоза.

Технический этап рекультивации земель включает следующие работы:

- уборка строительного мусора, удаление с территории строительной полосы всех временных устройств;
- засыпка ликвидируемых амбаров, канав, траншей грунтом, с отсыпкой валика, обеспечивающего создание ровной поверхности после уплотнения грунта;
- распределение оставшегося грунта по рекультивируемой площади месторождения равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, указанные в проекте рекультивации;
- оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытвин и ям;
- мероприятия по предотвращению эрозионных процессов.

Восстановление растительности до состояния близкого к исходному, длится не один десяток лет, а при продолжающемся воздействии не происходит никогда.

Для уменьшения техногенного воздействия на растительные сообщества рекомендуется проведение следующих мероприятий:



- упорядочить использование только необходимых дорог, по возможности обустроив их щебнем или твердым покрытием;
- строго регламентировать проведение работ, связанных с загрязнением почвенно-растительного покрова при эксплуатационном и ремонтном режиме работ;
- выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировке химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф;
- в случае аварийных ситуаций, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы, осуществить биологическую рекультивацию с последующей фитомелиорацией;
- проведение экологического мониторинга за состоянием растительности на территории месторождения.

Животный мир

Воздействие проведения строительных работ на биоразнообразие окажет минимальное воздействие при выполнении следующих мероприятий:

- упорядочить дорожную сеть, обустроить подъездные пути к площадке работ;
- недопустимо движение автотранспорта и выполнение работ, за пределами отведенных площадок и обустроенных дорог;
- повсеместно на рабочих местах необходимо соблюдать технику безопасности.

На территории проведения работ представители животного мира отсутствуют. Снос деревьев не предусмотрен. В связи с этим, угроза потери биоразнообразия на территории проектируемого объекта отсутствует, и соответственно компенсация по их потере не требуется.

Рекомендуется провести инструктаж персонала о бережном отношении к природе, указать места, где работы должны быть проведены с особой тщательностью и осторожностью.

Физические воздействия

При организации рабочего места следует принимать все необходимые меры по снижению шума, воздействующего на человека на рабочих местах до значений не превышающих допустимые:

- применение средств и методов коллективной защиты;
- применение средств индивидуальной защиты.

Зоны с уровнем звука или эквивалентным уровнем звука выше 80 дБА должны быть обозначены знаками безопасности по СНиП.

Работающих в этих зонах администрация должна снабжать средствами индивидуальной защиты.

В зоне акустического дискомфорта снижение шумового воздействия осуществляется следующими способами:

- снижение шума в источнике (усовершенствование производственных процессов, использование малошумных транспортных средств, регламентация интенсивности движения и т.д.);
- в результате снижения шума на пути его распространения (применение специальных искусственных сооружений, использование рельефа местности);
- следить за исправным техническим состоянием двигателей, используемой техники и транспорта;
- использование мер личной профилактики, в том числе лечебно-профилактических мер, средств индивидуальной защиты и т.д.

Вибрационная безопасность труда на буровой площадке должна обеспечиваться:

- соблюдением правил и условий эксплуатации машин и введения технологических процессов, использованием машин только в соответствии с их назначением;



- исключением контакта работающих с вибрирующими поверхностями за пределами рабочего места или зоны введением ограждений, предупреждающих знаков, использованием предупреждающих надписей, окраски, сигнализации, блокировки и т.п.;
- применением средств индивидуальной защиты от вибрации.

Социально-экономическая среда

Актюбинская область — крупный промышленный регион Казахстана. Основа промышленности: горнодобывающая и химическая отрасли, чёрная металлургия. Запасы полезных ископаемых составляют: газа 144,9 млрд.м³, нефти 243,6 млн.тонн, нефтегазоконденсата 32,7 млн.тонн. Имеются крупные месторождения хромитовых (1-е место в СНГ), никеле-кобальтовых руд, фосфорита, калийных солей и других полезных ископаемых.

Реализация проекта даст возможность создания рабочих мест на этапе строительства, а также на этапе эксплуатации. Персоналу на площадке представится возможность работать с современными технологиями, следовательно, заинтересованные рабочие смогут пройти обучение.

Населенные пункты в районе проектируемого предприятия имеют достаточные трудовые ресурсы для обеспечения потребностей проектируемого объекта. На всех рабочих специальностях и частично ИТР будет задействовано местное население.

При реализации проектных решений объекта (при нормальных условиях эксплуатации объекта и возможных аварийных ситуациях); ухудшение социально-экономических условий жизни местного населения не прогнозируется. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории в результате намечаемой деятельности не ухудшится ввиду значительной удаленности жилой застройки от предприятия.

Оценка аварийных ситуаций

При возникновении аварий, инцидентов, природных стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него основные неблагоприятные последствия заключаются в остановке предприятия, разрушении зданий и сооружений. Залповых выбросов или разливов СДЯВ происходить не будет, так как на территории предприятия источники выбросов данного вида отсутствуют.

Меры по предотвращению последствий инцидентов, аварий, природных стихийных бедствий, включая оповещение населения, и оценка их надежности рекомендуется:

1. Разработать, утвердить и согласовать с компетентными органами План по предупреждению и ликвидации аварий;
2. Провести штабные учения по реализации Плана ликвидации аварий;
3. Разработать специальный План управления отходами. Главное назначение план обеспечение сбора, хранения и удаления отхода в соответствии с требованиями охраны окружающей среды;
4. Разработать и довести до работников план действий при возникновении техногенных аварийных ситуациях;
5. Поддерживать группы немедленного реагирования на возникновение чрезвычайных ситуаций в постоянной готовности;
6. Разработать для сотрудников Инструкцию по соблюдению экологической безопасности при производстве проектируемых работ.
7. Строгое соблюдение правил противопожарной безопасности и выполнение мероприятий, предусматривающих безаварийную работу объекта, для исключения возможности возникновения аварийной ситуации.

Намечаемая деятельность согласно - «Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на



окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

В отчете предусмотрены замечания и предложения, предусмотренные в Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности (Номер KZ31VWF00105330, Дата: 11.08.2023 г.).

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

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

2. Отчет о возможных воздействиях.

3. Протокол общественных слушаний, проведенных посредством открытых собраний.

В соответствии с п.2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан 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.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства:

1. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК).

2. Необходимо предусмотреть выполнение экологических требований по охране водных объектов (ст. 220, 223 Кодекса, раздел 15 «Охрана водных объектов» Кодекса): физические и юридические лица, деятельность которых вызывает или может вызвать загрязнение, засорение и истощение водных объектов, обязаны принимать меры по предотвращению таких последствий; требования по установлению водоохраных зон и полос водных объектов, зон санитарной охраны вод и источников питьевого водоснабжения устанавливаются водным законодательством РК.

3. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования 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. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». При проведении строительных работ и эксплуатации объекта необходимо учитывать указанные требования законодательства РК.

4. Согласно ст. 381 Кодекса, при строительстве (возведении, создании) которых предполагается образование отходов, необходимо предусматривать места (бетонированные площадки) для сбора таких отходов в соответствии с правилами, нормативами и требованиями в области управления отходами, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

5. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять



безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 настоящего Кодекса.

6. При дальнейшем проектировании необходимо, предоставить предложение по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного и животного мира.

Представленный «Отчет о возможных воздействиях «Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь» соответствует Экологическому законодательству.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

