

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Номер: KZ59VWF00163317
Экология
Департаменті
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1оң қанат
Тел.: 55-75-49

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

ТОО «Урихтау Оперейтинг»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ25RYS00593367 11.04.2024г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется разработка горизонта КТ-I месторождения Урихтау.

Начало реализации периода разработки с 01.10.2026 года. Завершение: период планируется 31.12.2070 года

Газоконденсатное месторождение с нефтяной оторочкой Урихтау, открытое в 1983г, расположено на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан в 215 км к югу от города Ақтөбе. В этой части нефтегазоносного региона давнюю историю разработки имеют месторождения Жанажол, что находится на 10-12 км к востоку от месторождения Урихтау, Кенкиак - 50 км северо-западнее, Алибекмола - 20 км севернее и Кожасай на 10 км юго-западнее. Вблизи действующих нефтяных промыслов проходит железная дорога Жанажол-Жем, которая соединяет с двумя железнодорожными магистралями: Алматы-Москва и Атырау-Астана, и находится на расстоянии 15 км от месторождения Урихтау. Эти две железнодорожные магистрали пересекаются в районе ст. Кандыагаш. Сеть автомобильных дорог в районе представлена автодорогой Жанажол – Ақтөбе III технической категории, протяженностью 280 км и автодорогой Жем – Ақтөбе III-IV технических категорий протяженностью 200 км. Указанные автомобильные дороги с твердым покрытием обеспечивают надежную круглогодичную транспортную связь с месторождениями. Трубопроводный транспорт в регионе представлен системой нефтепроводов и газопроводов, проложенных от разрабатываемых месторождений нефти и газа. Гидрография района представлена реками Темир и Жем. Река Жем проходит посередине территории месторождения Урихтау. Река не многоводная, местами пересыхающая в засушливое время года. В районе имеется развитая сеть линий электропередач напряжением 110, 35, 6 кВт, относящаяся к системе ТОО «Энергосистема». Ближайший населенный пункт с. Сага. В пяти километрах на север от района работ расположен вахтовый поселок «Жанажол».

Площадь горного отвода составляет 29,0 км², куда входит территория месторождения Урихтау. Координаты угловых точек: угловые точки №1 - с.ш.: 48°26'10", в.д.: 57°19'40", угловые точки №2 – с.ш.: 48°26'02", в.д.: 57°20'25", угловые точки №3 – с.ш.: 48°25'24", в.д.: 57°21'18", угловые точки №4 – с.ш.: 48°24'50", в.д.: 57°21'41", угловые точки №5 - с.ш.: 48°24'00", в.д.: 57°21'50", угловые точки №6 - с.ш.: 48°23'18", в.д.: 57°21'40", угловые точки №7 - с.ш.: 48°22'36", в.д.: 57°21'00", угловые точки №8 - с.ш.: 48°22'00", в.д.: 57°19'43", угловые точки №9 - с.ш.: 48°21'50", в.д.: 57°18'50", угловые точки №10 - с.ш.: 48°23'16", в.д.: 57°17'58", угловые точки №11 - с.ш.: 48°23'48", в.д.: 57°17'48", угловые точки №12 - с.ш.: 48°25'47", в.д.: 57°18'32".



Краткое описание намечаемой деятельности

В настоящем проекте были рассчитаны 5 вариантов разработки для каждого объекта, отличающиеся между собой количеством скважин, датой ввода их в эксплуатацию, расстоянием между скважинами, разработкой на естественном режиме и с применением системы ППД. Так как два эксплуатационных объекта месторождения Урихтау (газоконденсатная залежь и нефтяная оторочка) гидродинамически связаны, важен расчет двух эксплуатационных объектов вместе, что осуществимо в данной симуляционной модели. Первый вариант разработки по данному варианту предлагается разработка обоих объектов существующим фондом скважин. Проектный уровень добычи сухого газа 900 млн.м³: I объект разработки (газоконденсатная залежь): в 2027г – 8 ед. (из консервации); в 2028г – 1 ед. II объект разработки (нефтяная оторочка): в 2026г – 6 ед. (из консервации); в 2027г – 1 ед. (из консервации); Эксплуатация объекта планируется с системой ППД путем закачки воды (приконтурное заводнение) – перевод 4 скважин в водонагнетательный фонд: в 2029г – 2 ед. (№№55н, У-2); в 2030г – 2 ед. (№№52н, 54н). Второй вариант разработки Второй вариант разработки предполагает разработку месторождения общим фондом скважин 19 ед. Проектный уровень добычи сухого газа 900 млн.м³. Все проектные скважины по двум объектам планируется пробурить в период 2026-2031гг. I объект разработки (газоконденсатная залежь) Предусматривается разработка 9 скважинами, из которых 4 ед. введутся из бурения и 5 ед. из консервации: в 2027г – 5 ед. (из консервации); в 2028г – 1 ед. (из бурения); в 2029г – 1 ед. (из бурения); в 2030г – 2 ед. (из бурения). Все запроектированные 4 ед. скважин являются вертикальными. II объект разработки (нефтяная оторочка) Количество скважин, вводимых в эксплуатацию, составляет 10 ед.: в 2026г – 6 ед. (из консервации); в 2027г – 1 ед. (из консервации); в 2029г – 1 ед. (из бурения); в 2030г – 1 ед. (из бурения); в 2031г – 1 ед. (из бурения). Все запроектированные 3 ед. скважины – вертикальной конструкции. Эксплуатация объекта планируется с системой ППД путем закачки воды (приконтурное заводнение) – перевод 5 скважин в водонагнетательный фонд: в 2029 г – 2 ед. (№№55н, У-2); в 2030г – 2 ед. (№№52н, 54н); в 2032г – 1 ед. (№501). Третий вариант разработки Второй вариант разработки предполагает разработку месторождения общим фондом скважин 28 ед. Проектный уровень добычи сухого газа 900 млн.м³. Все проектные скважины по двум объектам планируется пробурить в период 2026-2034гг. I объект разработки (газоконденсатная залежь) Предусматривается разработка 14 скважинами, из которых 5 ед. введутся из бурения и 9 ед. из консервации: в 2027г – 8 ед. (из консервации); в 2028г – 1 ед. (из консервации) и 1 ед. (из бурения); в 2028г – 1 ед. (из бурения); в 2029г – 2 ед. (из бурения); в 2030г – 2 ед. (из бурения); Все запроектированные 5 ед. скважин являются наклонно-направленными. II объект разработки (нефтяная оторочка) Количество скважин, вводимых в эксплуатацию, составляет 13 ед.: в 2026г – 6 ед. (из консервации); в 2027г – 1 ед. (из консервации); в 2029г – 1 ед. (из бурения); в 2030г – 1 ед. (из бурения); в 2031г – 1 ед. (из бурения); в 2032г – 1 ед. (из бурения); в 2033г – 1 ед. (из бурения); в 2034г – 1 ед. (из бурения). Из 6 скважин, вводимых из бурения, наклонно-направленным является 3 ед. (№№59н, 58н, 57н), остальные скважины – вертикальной конструкции. Эксплуатация объекта планируется с системой ППД путем закачки воды (приконтурное заводнение) – перевод 5 скважин в водонагнетательный фонд: в 2029г – 2 ед. (№№55н, У-2); в 2030г – 2 ед. (№№52н, 54н); в 2029г – 1 ед. (№501). По конструкции все нагнетательные скважины являются вертикальными. Четвертый вариант разработки разработан на основе третьего варианта По данному варианту предусматривается строительство ГПЗ с ограничением добычи сухого газа в размере 1,5 млрд.м³ Пятый вариант разработки разработан на основе четвертого варианта, отличается проектным уровнем добычи сухого газа, проектный уровень добычи.

Требования и рекомендации к системе сбора и промышленной подготовки продукции скважин. По результатам проведенного сравнительного анализа вариантов обустройства, были приняты следующие варианты: Вариант 1 – первичная подготовка нефти на ДНС с последующей полной подготовкой нефти на ЦПНГ Алибекмола, переработка газа на ЖНГК (Базовый вариант). Данный вариант обустройства соответствует 1, 2 и 3 варианту разработки. Вариант 2 – полная подготовка нефти на собственной УПН, подготовка газа на собственной УКПГ. В рамках данного Проекта разработки данный вариант обустройства применим для 4 и 5 варианта разработки. Система сбора и транспортировка скважинной продукции При выборе



технологии внутринефтепромыслового сбора и транспорта необходимо учитывать: устьевые давления и динамику их изменения в процессе эксплуатации скважин месторождения; газосодержание добываемой продукции; реологические характеристики добываемой продукции (вязкость, плотность, высокую температуру застывания); схема расположения добывающих скважин; ожидаемые дебиты нефти и газа; прогнозируемый уровень обводненности; удаленность действующего объекта подготовки от добывающих скважин. Система внутринефтепромыслового сбора и транспорта в соответствии с «Едиными правилами по рациональному и комплексному использованию недр» должна удовлетворять следующим требованиям: обеспечить герметичность сбора добываемой продукции; обеспечить минимальные потери нефти и газа; обеспечить минимальные выбросы в атмосферу; обеспечить точный замер дебита продукции каждой скважины; обеспечить возможность исследований скважин для подбора оптимального технологического режима работы скважины и контроля за разработкой. Предполагается, что система сбора и транспорта газоконденсата Центрального Урихтау будет выполнена по коллекторно-лучевой герметизированной схеме. Транспорт продукции газоконденсатной залежи по 1 варианту будет осуществляется по следующей схеме: от скважин до замерных установок – выкидные линии Ø159*8 мм; от замерных установок до узла СОД; от СОД по общему коллектору до СЗУ(ГСП)-ДНС – сборный коллектор Ø325*12 мм; от СЗУ(ГСП) по газопроводу до ЖГПЗ-1 – газопровод Ø325*12 мм, протяженностью 10 км. Для предотвращения выпадения гидратов на площадках скважин рекомендуется установить устьевые подогреватели (до 50°C). Далее скважинный флюид проходит штуцерную камеру, где происходит снижение давления до 70 кг/см² (7,0 МПа), при этом температура снижается до 21 - 29°C. ГКС направляется на площадку манифольда и ЗУ-1. На манифольде имеется отдельный замерный коллектор для осуществления замера каждой скважины в ЗУ-1, после манифольда скважинный флюид по общему коллектору поступает на газосборный пункт (ГСП) где происходит процесс разделения конденсата и газа. Отсепарированный газ под давлением 55 кг/см² (5,5 МПа) по трубопроводу направляется на ЖГПЗ-1, протяженность газопровода 10 км. Конденсат направляется на установку стабилизации конденсата, после стабилизации направляется на хранение в РВС на УПН (ДНС). Отличие системы сбора и транспортировки газоконденсата по 2 варианту отличается наличием газопровода от СОД до будущего УКПГ. Система сбора и подготовка продукции нефтяной оторочки Центрального Урихтау будет осуществляться по следующей схеме (данная схема идентична для 1 и 2 варианта): от скважин до АГЗУ-1,2,3 – выкидные линии Ø114*6 мм; от АГЗУ-1,2,3 до ДНС – сборный коллектор Ø159.

На месторождении Урихтау для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из проектируемых водозаборных скважин. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 30 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водоотведения и водопотребления составляет: 6829,74 м³/цикл. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией. Водоохранные полосы по реке Жем не установлены, но учитывается согласно Земельному Кодексу п.1-1 ст. 43 при оформлении земельного отвода. Баланс водопотребления и водоотведения при расконсервации скважин по 1,2,3,4,5. На 12 скважин: водопотребление 3520,8 м³/цикл, водоотведение 3520,8 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин по 2 варианту на 7 скважин: водопотребление 5670 м³/цикл, водоотведение 5670 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин по 3,4,5 варианту на 3 скважин: водопотребление 2430 м³/цикл, водоотведение 2430 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве наклонно направленных скважин по 3,4,5 варианту на 8 скважин: водопотребление 9000 м³/цикл, водоотведение 9000 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения (2026-2036гг) водопотребление 1642,5 м³/цикл, водоотведение 1642,5 м³/цикл.



Согласно данным РГКП «Казахское лесостроительное предприятие», координаты по ТОО «Урихтау Оперейтинг», расположены на землях государственного лесного фонда, КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» Джурунское лесничество кв: 238, выд: 1, кв: 241, выд: 1.

При возникновении вопросов по работе с КГУ «Журунское учреждение охраны лесов и животного мира» можно обращаться по следующим контактным телефонам: 8-771-291-99-84, 8-771-287-48-80.

В этой зоне в весенне-осенний период из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орел, стрепет, сова и лебедь. Сведения о растениях, занесенных в Красную книгу, в инспекции отсутствуют. На территории района в весеннее и осеннее время года встречаются все перелетные птицы и дикие животные, в том числе лисы, корсак, степной хорек, кролики и грызуны.

Обоснование данных о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу от источников выделения, выполнено с учетом действующих методик и паспортов действующего оборудования, расходов сырья и материалов. по I варианту при расконсервации 1 скважины составляет 1047,1423 т/год; соответственно при расконсервации 12 скважин составляет 12565,70794 т/год; по II варианту при бурении вертикальной 1 скважины составляет 553,035527т/год; соответственно при бурении вертикальных 7 скважин составляет 3871,248686т/год; при расконсервации 1 скважины составляет 1047,1423 т/год; соответственно при расконсервации 12 скважин составляет 12565,70794 т/год; по III,IV, V вариантам при бурении вертикальной 1 скважины составляет 553,035527 т/год; соответственно при бурении вертикальных 3 скважин составляет 1659,106581т/год; при бурении наклонно направленной 1 скважины составляет 632,35582т/год; соответственно при бурении наклонно направленной 8 скважин составляет 5058,84656т/год; при расконсервации 1 скважины составляет 1047,1423 т/год; соответственно при расконсервации 12 скважин составляет 12565,70794 т/год; При эксплуатации по по I варианту на 11 лет (2026-2036гг) составляет 29907,286 т/год; При эксплуатации по по II варианту на 11 лет (2026-2036гг) составляет 28427,911 т/год; При эксплуатации по по III варианту на 11 лет (2026-2036гг) составляет 29909,609 т/год. При эксплуатации по по IV варианту на 11 лет (2026-2036гг) составляет 62165,532 т/год. При эксплуатации по по V варианту на 11 лет (2026-2036гг) составляет 140412,04 т/год. Качественный и количественный состав выбросов вредных веществ от стационарных источников при СМР, бурении и освоении в расконсервации вертикальных скважин по 1,2,3,4,5 вариантам Код ЗВ Наименование загрязняющего вещества ЭНК, мг/м³ ПДКм.р, мг/м³ ПДКс.с., мг/м³ ОБУВ, мг/м³ Класс опасности Выброс вещества с учетом очистки, г/с Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М) Значение М/ЭНК 1 скв 12 скв 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 0123 Железо (II, III) оксиды 0,04 3 0,00364 0,001573 0,018876 0,039325 0143 Марганец и его соединения 0,01 0,001 2 0,00038 0,00017 0,00204 0,17 0301 Азота (IV) диоксид 0,2 0,04 2 18,220109 48,196878 578,3625 1204,92195 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0,4 0,06 3 5,1389 24,19638 290,3566 403,273 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) 0,15 0,05 3 10,1702393333 22,824952 273,8994 456,49904 0330 Сера диоксид 0,5 0,05 3 347,202349667 723,430678 8681,168 14468,6136 0333 Сероводород 0,008 2 0,294491 0,610637 7,327644 76,329625 0337 Углерод оксид 5 3 4 98,4082296667 212,73902 2552,868 70,9130067 0410 Метан (727*) 50 2,377852 4,930713 59,16856 0,09861426 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 50 0,0556 0,313 3,756 0,00626 1301 Проп-2-ен-1-аль 0,03 0,01 2 0,15812 0,744504 8,934048 74,4504 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 0,05 0,01 2 0,15812 0,744504 8,934048 74,4504 2754 Алканы C12-19 1 4 1,6238 8,2259097 98,71092 8,2259097 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) 0,15 0,05 3 0,42443 0,18337 2,20044 3,6674 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,3 0,1 3 0,00009 0,00004 0,00048 0,0004 В С Е Г О: 484,2363507 1047,1423 12565,70794 16841,6589 Качественный и количественный состав выбросов вредных веществ от стационарных источников при СМР, бурении и освоении вертикальных скважин по 2 варианту Код ЗВ Наименование загрязняющего вещества ЭНК, мг/м³ ПДКм.р, мг/м³ ПДКс.с., мг/м³ ОБУВ, мг/м³ Класс опасности Выброс вещества с учетом очистки, г/с Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М) Значение М/ЭНК 1 скв 7 скв 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 0123 Железо (II, III) оксиды 0,04 3 0,00364 0,001573 0,011011 0,039325 0143 Марганец и его соединения 0,01 0,001



2 0,00038 0,00017 0,00119 0,17 0301 Азота (IV) диоксид 0,2 0,04 2 12,1092126667 80,649443
564,5461 2016,23608 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (б)

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований. Влияние отходов производства и потребления на природную среду будет минимальным при условии выполнения, соответствующих санитарно-эпидемиологических и экологических норм, направленных на минимизацию негативных последствий антропогенного вмешательства в окружающую среду. Потенциальная направленность негативного воздействия отходов может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях сбора, хранения, либо утилизации отходов производства и потребления. Лимиты накопления отходов при расконсервации скважин по 1,2,3,4,5 вариантам. На 12 скважину Всего: 11149,91 тонн/год в т.ч. отходов производства 11145,09 тонн/год отходов потребления 4,823 тонн/год Опасные отходы: Буровой шлам 6097,02 тонн/год Отработанный буровой раствор 5046,22 тонн/год Промасленные отходы (ветошь) 1,8288 тонн/год Отработанные аккумуляторы 0,0016 тонн/год Не опасные отходы: Коммунальные отходы 4,82301 тонн/год Металлолом 0,00240 тонн/год Огарки сварочных электродов 0,01800 тонн/год Лимиты накопления отходов при строительстве вертикальных скважин по II варианту 7 скважин Всего: 6614,05 тонн/год в т.ч. отходов производства 6606,28 тонн/год отходов потребления 7,77 тонн/год Опасные отходы Буровой шлам 3617,580 тонн/год Отработанный буровой раствор 2987,619 тонн/год Промасленные отходы (ветошь) 1,067 тонн/год Отработанные аккумуляторы 0,00091 тонн/год Не опасные отходы Коммунальные отходы 7,767 тонн/год Металлолом 0,00140 тонн/год Огарки сварочных электродов 0,01050 тонн/год по III, IV, V вариантам 3 скважин всего: 2834,6 тонн/год в т.ч. отходов производства 2831,3 тонн/год отходов потребления 3,33 тонн/год Опасные отходы Буровой шлам 1550,4 тонн/год Отработанный буровой раствор 1280,408 тонн/год Промасленные отходы (ветошь) 0,4572 тонн/год Отработанные аккумуляторы 0,00039 тонн/год Не опасные отходы Коммунальные отходы 3,3288 тонн/год Металлолом 0,0006 тонн/год Огарки сварочных электродов 0,0045 тонн/год Лимиты накопления отходов при наклонно направленных скважин по 3,4,5 вариантам На 8 скважин Всего: 13152,262 тонн/год в т.ч. отходов производства 13139,933 тонн/год отходов потребления 12,329 тонн/год Опасные отходы Буровой шлам 4647,5376 тонн/год Отработанный буровой раствор 491,1616 тонн/год Промасленные отходы (ветошь) 1,2192 тонн/год Отработанные аккумуляторы 0,0010 тонн/год Не опасные отходы Коммунальные отходы 12,3288 тонн/год Металлолом 0,0016 тонн/год Огарки сварочных электродов 0,0120 тонн/год Лимиты накопления отходов год при эксплуатации месторождения Всего: 2,40423 тонн/год в т.ч. отходов производства 0,15423 тонн/год отходов потребления 2,25 тонн/год Опасные отходы Промасленные отходы (ветошь) 0,1524 тонн/год Отработанные аккумуляторы 0,00013 тонн/год Не опасные отходы Коммунальные отходы 2,25 тонн/год Металлолом 0,0002 тонн/год Огарки сварочных электродов 0,0015 тонн/год. Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозится на полигон по договору.

Намечаемая деятельность согласно - «Разработка горизонта КТ-I месторождения Урихтау» (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.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

ТОО «Урихтау Оперейтинг» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны



окружающей среды. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сажи, углеводородов, меркаптанов, сероводорода. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Урихтау на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Гидрография района представлена реками Темир и Жем. На территории месторождения Урихтау в средней части с северо-востока на юго-запад протекает река Жем. На структуре Урихтау промплощадки скважин и других проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. На месторождении Урихтау проводились ежеквартальные наблюдения за состоянием водных ресурсов. Пробы на реке Жем отбирались в 2-х точках: выше по течению и ниже по течению реки. В пробах воды превышение нормативов предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ для вод рыбохозяйственных водоемов не выявлено. Для данной территории характерна комплексность почвенного покрова, где в основном представлены сочетания разновидностей светло-каштановых различной степени засоленности. Светло каштановые почвы являются зональными и занимают большие площади на территории. Почвообразующими породами служат элювиально-делювиальные отложения различного механического состава, как незаселенные, так засоленные в различной степени. По механическому составу выделяются легко и среднесуглинистые разновидности. Среди фракций в легкосуглинистых почвах доминируют фракции мелкого песка (0,25-0,05мм). Мониторинг почв на месторождении является составной частью системы производственного мониторинга окружающей среды и проводится с целью: своевременного получения достоверной информации о воздействии объектов месторождений на почвенный покров; оценка прогноза и разработки рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий техногенного воздействия нефтедобычи на природные комплексы, рациональному использованию и охране почв. Целью контроля над состоянием почвенного покрова является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки влияния деятельности предприятия на их качество. Непосредственно наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляются на стационарных экологических площадках (СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения обеспечивают выявление изменений направленности протекающих процессов и свойств, определяющих экологическое состояние почв; выявления тенденций и динамики изменений, структуры и состава почвенно-растительных экосистем под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Во всех пробах почвы, отобранных на территории промплощадок и на границе ССЗ, валовое содержание контролируемых веществ находится практически на одном уровне. Район расположен в полупустынной (пустынно-степной) зоне, для которой характерно сочетание степных и пустынных сообществ. Растения исследуемого региона распределены крайне разреженно. Полупустыни характеризуются полынными ландшафтами. Для полупустыни современная эпоха является временем господства полыней, группа которых составляет основное ядро флоры полупустыни Казахстана. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: своевременное и качественное обслуживание техники; использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными



мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: обеспечение полной герметизации технологического оборудования; выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; строгое соблюдение всех технологических параметров; своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен отдельный сбор; на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места. В целях предотвращения воздействия строительно-монтажных работ на почвенно-растительный покров площадки строительства предусмотрены следующие мероприятия: движение задействованного транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам; сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; четкое соблюдение границ рабочих участков; применение производственного оборудования с нормативным уровнем шума; регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; движение транспорта при строительных работах будет организовано по автодорогам и отведенным маршрутам; оптимизация продолжительности работы транспорта; введение ограничений по скорости движения транспорта; проведение рекультивации согласно существующим требованиям; включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен отдельный сбор; на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места. В целях предотвращения воздействия строительно-монтажных работ на почвенно-растительный покров площадки строительства предусмотрены следующие мероприятия: движение задействованного транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам; сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; четкое соблюдение границ рабочих участков.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. На особо охраняемых природных территориях (в том числе в случаях, когда для осуществления намечаемой деятельности законодательством Республики Казахстан допускается перевод земель особо охраняемых природных территорий в земли запаса) или их охранных зонах; (п.п.2, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280) (*расположены на землях государственного лесного фонда, КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» Джурунское лесничество кв: 238, выд: 1, кв: 241, выд: 1).*

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки,



утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного Кодекса Республики Казахстан.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

6. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохраных объектов.

7. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

8. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

9. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, 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.

10. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

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



12. В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан производство строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуется перевод земель государственного лесного фонда в другие категории земель и (или) их изъятие, при наличии соответствующего экологического разрешения либо положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира).

13. В соответствии со ст. 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно п. 1 ст. 12 Закона деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного. Также согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона.

Необходимо определить участки с местообитанием краснокнижных животных и растений в целях исключения ведения строительных работ. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции этих видов с компенсацией потерь по биоразнообразию в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст. 241 Кодекса, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции.

Кроме того, осуществлять мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды, включая местообитания краснокнижных видов животных и птиц с организацией экоплощадок.

14. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает:

1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ;

2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов;

3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные..

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.



