

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



030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

Департамент экологии по
Актыбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «Урихтау Оперейтинг»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ22RYS01484366 **01.12.2025 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется обустройство объектов месторождения Центральный Урихтау.

Строительство (38 мес.): начало – 2026 год, окончание – 2029 год. Эксплуатация: начало – 2029 год, окончание – 2038 год. Поступилизация – 2039 год.

В административном отношении территория работ расположена в Мугалжарском районе Актыбинской области Казахстана, в 215 км к югу от города Актобе. Месторождение Урихтау непосредственно граничит с разрабатываемым месторождением Алибекмола, Жанажол и месторождением Кожасай, относится к Восточно-Эмбинской нефтегазоносной области. Ближайший населенный пункт к площадке, существующей ДНС - с. Сага расположен на расстоянии более 12 км. В 1,6 км на север от района работ расположен вахтовый поселок «Жанажол». Ближайший к существующей площадке ЦПНГ м.р. Алибекмола - населенный пункт с. Жаркемер находится на расстоянии 5 км к западу от месторождения. Наименьшее расстояние от участка строительства до реки Сагиз более 60 км, до реки Эмба 500 м. Минимальное расстояние до ООПТ Пески - Кокжиде в среднем 2,6 км.

Координаты геологического отвода месторождения: 57 21' 36", 48 22' 42"; 57 21' 40", 48 23' 18"; 57 21' 50", 48 24' 00"; 57 21' 43", 48 24' 36"; 57 23' 17", 48 24' 58"; 57 23' 35", 48 25' 6"; 57 23' 50", 48 25' 21"; 57 23' 56", 48 25' 35"; 57 24' 1", 48 25' 44"; 57 24' 8", 48 25' 52"; 57 24' 42", 48 26' 21"; 57 24' 51", 48 26' 39"; 57 25' 23", 48 26' 41"; 57 25' 24", 48 25' 48"; 57 27' 00", 48 25' 48"; 57 27' 00", 48 23' 00".

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает строительство следующих объектов: Пусковой комплекс №1: Сбор и транспорт газа с добывающих скважин 59Г, 61Г, ЗУ-1, ЗУ-2. Точка врезки и на ЖГПЗ-3 АО «СНПС-АМГ». Газопровод на Жанажольский ГПЗ №3. Пусковой комплекс №2: Строительство цеха предварительной подготовки нефти и газа. Пусковой комплекс №3: Строительство компрессорной станции компримирования газа с КСУ. Пусковой комплекс №4: Обустройство скважины 60Г. Пусковой комплекс №5: Обустройство скважины 62Г. Пусковой комплекс №6: Обустройство скважины 63Г. Пусковой комплекс №7: Обустройство скважины 58Г. Пусковой комплекс №8: Обустройство скважины У-3. Пусковой комплекс №9: Обустройство скважины У-4. Пусковой комплекс №10: Строительство противорадиационного укрытия. Показатели разработки газовых скважин 58Г, 59Г, 60Г, 61Г, 62Г, 63Г, У-3, У-4 каждой: Суточный дебит по газу – 426 406 м³; Суточный дебит по конденсату – 107 т; Давление на устье (мин.) – 18,0 МПа; Давление на устье (макс.) – 21,0



МПа; Температура на устье (мин.) – +8,0 МПа; Температура на устье (макс.) – + 25,0 МПа. Показатели цеха предварительной подготовки нефти и газа: максимальный уровень добычи нефти Восточного Урихтау - 261,04 тыс. т/год; максимальный уровень добычи попутного нефтяного газа Восточного Урихтау - 143,01 млн. м³/год; максимальный уровень добычи нефти Центрального Урихтау - 94,51 тыс. т/год; максимальный уровень добычи попутного нефтяного газа Центрального Урихтау - 56,152 млн. м³/год; максимальный уровень добычи конденсата (газоконденсатная залежь) Центрального Урихтау - 328,9 тыс. т/год.

Пусковой комплекс №1: Сбор и транспорт газа с добывающих скважин 59Г, 61Г, ЗУ-1, ЗУ-2. Точка врезки и на ЖГПЗ-3 АО «СНПС-АМГ». Газопровод на Жанажольский ГПЗ №3: Устья скважины 59Г, 61Г оборудуются фонтанной арматурой (АФ) АФК6Д-80/65Х70К2 с системой автоматического отключения запорной арматуры и блокировкой скважины в аварийной ситуации в комплекте с манифольдом фонтанной арматуры (МАФ), рассчитанное на давление Р=70,0 МПа. Добыча продукции скважины осуществляется фонтанным способом. Давление на устье газовой скважины в пределах 18,0 - 21,0 МПа. Температура на устье скважины – (+8,0) ÷ (+25,0) °С. Обустройство замерных установок ЗУ-1, ЗУ-2. На территории замерных установок ЗУ-1, ЗУ-2 размещаются: площадка блока замерной установки; площадка блока гребенки; площадка блока дозирования ингибитора коррозии и метанола; площадка дренажной емкости ЕП-1 V=8 м³ сбора дренажей от блока ЗУ, блока гребенки и блока БДР; площадка дренажной емкости ЕП-2 V=5 м³ сбора дренажей от устьевого нагревателя; площадка дренажной емкости ЕП-3 V=63 м³ слива промежуточного теплоносителя от устьевого нагревателя; площадка камеры запуска скребка; площадка путевого подогревателя; горизонтальная факельная установка в земляном амбаре. Газоконденсатосборный трубопровод, диаметром 325x13мм предназначен для транспорта продукции от ЗУ-1, ЗУ-2 до точки врезки в газоконденсатосборный трубопровод Ду400мм. Проектом предусматривается разработка газопровода топливного газа высокого давления диаметром 250x25,2мм из полиэтиленовой трубы, предназначенного для подачи топливного газа, с давлением Р=0,3-0,6 МПа от точки подключения после ПГБ до площадок газовых скважин и ЗУ-1, ЗУ-2. Протяженность – 8000м. Газопровод Ду400 от точки врезки до ЖГПЗ-3 АО «СНПС-АМГ». Проектируемый газоконденсатопровод протяженностью 10300 метров диаметром 426x14 мм транспортирует газоконденсатную смесь от ЗУ-1 и ЗУ-2 на завод ЖГПЗ-3 АО «СНПС-АМГ». В пусковом комплексе запроектированы следующие автодороги: АД1. Автодорога АГЗУ З-скважина 61Г; АД2. Автодорога к площадке Ретранслятора. Пусковой комплекс №2: Строительство цеха предварительной подготовки нефти и газа (ЦППНГ). Мощность сооружений по ЦППНГ определена исходя из проекта плана добычи нефти, и нефтяного газа нефтяной оторочки месторождения Урихтау и Восточного Урихтау. Максимальная добыча нефти приходится на 2029г. и составляет 313,56 тыс. т. Пусковой комплекс №3. Строительство компрессорной станции компримирования газа. Компрессорная установка состоит из поршневых компрессоров Ariel KBK/2 с двигателями G3520J или аналогичными (один – рабочий, один – резервный). Установка Компрессорной станции на ЦППНГ предназначена для исключения сжигания на факеле попутного нефтяного газа путем компримирования и направления ПНГ в коллектор газопровода на ЖГПЗ-3 АО «СНПС-АМГ». Пусковой комплекс №4. Обустройство скважины 60Г. Пусковой комплекс №5. Обустройство скважины 62Г. Пусковой комплекс №6. Обустройство скважины 63Г. Пусковой комплекс №7. Обустройство скважины 58Г. Пусковой комплекс №8. Обустройство скважины У-3. Пусковой комплекс №9. Обустройство скважины У-4. Устья скважины 60Г оборудуются фонтанной арматурой (АФ) АФК6Д-80/65Х 70К2 с системой автоматического отключения запорной арматуры и блокировкой скважины в аварийной ситуации в комплекте с манифольдом фонтанной арматуры (МАФ), рассчитанное на давление Р=70,0 Мпа. Протяженность выкидного трубопровода 108x7 составляет – 576 м. Протяженность выкидного трубопровода 108x7 составляет - 515 м. Протяженность выкидного трубопровода 108x7 составляет - 580 м. Протяженность выкидного трубопровода 108x7 составляет - 1900 м. Протяженность выкидного трубопровода 108x7 составляет - 2500 м. Протяженность выкидного трубопровода 108x7 составляет - 500 м. Пусковой комплекс №10. Строительство противорадиационного укрытия. Противорадиационное укрытие (ПРУ): защитное сооружение гражданской обороны, предназначенное для защиты укрываемых от воздействия ионизирующих излучений при радиоактивном заражении местности.



Строительство: питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами; техническая вода – привозная автоцистернами. Эксплуатация: нет Главной водной артерией района является р. Жем (Эмба). Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Река Жем не многоводная, местами пересыхающая в засушливое время года. Минимальное расстояние от проектируемых объектов до реки Жем составляет 500м. В период строительства (м³/период): всего – 25394,36 в том числе: хоз-питьевые нужды – 1567,5, пылеподавление – 22374,25, гидроиспытания – 1452,61.

Объемы материалов на период строительства: песок – 5375,46 м³; ПГС – 15794,29 м³; щебень – 13295,01 м³; электроды – 13,740 т, лакокрасочные материалы – 9,422 т, дизтопливо – 599,78 т, бензин – 54,23 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: подключение к сущ. эл. сетям площадок.

Согласно прилагаемой картограмме, место расположения месторождения необходимо согласовать с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства, и размещения на особо охраняемых природных территориях местного значения «Кокжиде-Кумжарган».

В Мугалжарском районе встречаются дикие животные, являющиеся охотничьими видами, в том числе: волк, лиса, корсак, степной хорек, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и птицы: утка, гусь, лысуха. Из Красной книги Республики Казахстан обитают степной орел, стрепет, и сова. В весенне-осенний период, то есть во время перелета птиц, наиболее вероятна встреча лебедя-кликуна, журавля-красавка и серого журавля.

При строительстве: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ – к.о. 3, т/год – 0,2519; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ – к.о. 2, т/год – 0,0221; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) – к.о. 1, т/год – 0,0002; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – к.о. 2, т/год – 3,414; Азот (II) оксид (Азота оксид) – к.о. 3, т/год – 0,549; Углерод (Сажа) – к.о. 3, т/год – 0,295; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) – к.о. 3, т/год – 0,4435; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) – к.о. 4, т/год – 3,0451; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) – к.о. 2, т/год – 0,0063; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,0081; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) – к.о. 3, т/год – 2,7722; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год – 0,3687; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – к.о. 1, т/год – 0,000005; 2-Этоксиэтанол – к.о. –, т/год - 0,0003; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,0714; Формальдегид (Метаналь) – к.о. 2, т/год – 0,0589; Пропан-2-он (Ацетон) – к.о. 4, т/год - 0,1546; Бензин - к.о. 4, т/год 1,76; Уайт-спирит – к.о. –, т/год – 1,2786; Алканы С12-19 /в пересчете на С – к.о. 4, т/год – 2,6779; Взвешенные частицы – к.о. 3, т/год – 0,7828; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – к.о. 3, т/год – 18,8821; Пыль абразивная – к.о. –, т/год – 0,3941. **Всего – 37,236805 т/год.**

При эксплуатации: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – к.о. 2, т/год – 114,368502341; Азот (II) оксид (Азота оксид) – к.о. 3, т/год – 18,5848868801; Углерод (Сажа) – к.о. 3, т/год – 0,536083617; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) – к.о. 3, т/год – 19,1870209481; Сероводород – к.о. 2, т/год – 1,77248457311; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) – к.о. 4, т/год – 113,509213175; Метан – к.о. – т/год – 29,3390221539; Смесь углеводородов предельных С1-С5 – к.о. – т/год – 87,899179; Смесь углеводородов предельных С6-С10 – к.о. – т/год – 2,750932; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,3007632; Ксилол (диметилбензол) – к.о. 3, т/год – 0,0945253; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,1890636, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – к.о. 1, т/год – 0,00001046; Метанол – к.о. 3, т/год – 2,324694; Формальдегид – к.о. 2, т/год – 0,130925; Алканы С12-19 – к.о. 4, т/год – 47,570153. **Всего – 438,5574592 т/год.**

Период строительства: Опасные отходы – 1,7748 т, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 1,4133 т, ткани для вытираания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,3615 т. Неопасные отходы – 16,7686 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,2061 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе монтажа – 2,0 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 1,5 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 13,0625 т. Всего – 18,5434 т. Эксплуатация:



Опасные отходы – 0,064 т, ткани для вытираия, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,064 т. **Всего – 0,064 т.**

Намечаемая деятельность - «Обустройство объектов месторождения Центральный Урихтау» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающее значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

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. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов НДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг на границе СЗЗ проводился в 4 контрольных точках по 7 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе, существующей СЗЗ не превышают ПДКм.р. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождения. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на 8 стационарных экологических площадках и на границе СЗЗ в 4 точках. Содержание в почве свинца, меди и цинка не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения состояние растительных сообществ соответствует сезонам года. Отклонений в развитии надземных побегов не зафиксировано. Растительный покров исследуемой территории разреженный ввиду неоднородности рельефа. Основные виды, слагающие растительность наземных экосистем территории, представлены пелитофитными сообществами, эфемероидами и эфемерами различных семейств. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 3 видами земноводных, 15 видами пресмыкающихся, 203 видами птиц и 29 видами млекопитающих. В 2023 году проводились наблюдения за основными видами млекопитающих, распространенных на территории деятельности Компании. Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. Согласно радиационному мониторингу превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ, размещение мест накопления отходов на оборудованных площадках. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, защитить антакоррозионным покрытием; боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, стальные конструкции запроектированы из стального профильного проката прямоугольного замкнутого профиля, предусмотрена антакоррозионная защита металлоконструкций; устройство приемных приямков на технологических площадках; дренаж оборудования в сущ. И проектируемые дренажные емкости, с возвратом в техпроцесс на ДНС; гидроиспытания трубопроводов на герметичность и прочность; техническая рекультивация

Участка по окончанию строительства, экспертиза проектных решений в природоохранных



органах. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз отходов.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенулы

